1

ТОО «КОМПАНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЕКТИРОВАНИЯ»

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ЭМИССИИ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Товарищество с ограниченной ответственностью « АЗМК»

(ПРОИЗВОДСТВО ТОВАРНОГО БЕТОНА, БЕТОННЫХ И ЖЕЛЕЗОБЕТОННЫХ ИЗДЕЛИЙ, ПРИМЕНЯЕМЫХ В НЕСУЩИХ ОГРАЖДАЮЩИХ КОНСТРУКЦИЯХ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ, МОСТОВ, МОСТОВЫХ ПЕРЕХОДОВ)

РАСПОЛОЖЕННОГО ПО АДРЕСУ: ГОРОД АЛМАТЫ, УЛ.БЕКМАХАНОВА 96А, ТУРКСИБСКИЙ РАЙОН

Заказчик:
Генеральный директор
ТОО «АЗМК» Терещенко О.В

Исполнитель:

Директор ТОО «КЭП» Нагуторова Е.Е

г. Алматы, 2026 год.

АННОТАЦИЯ

Производственная площадка предприятия ТОО «АЗМК» расположено в городе Алматы, ул.Бекмаханова, 96а, Турксибский район.

Предприятие ТОО «АЗМК» специализируется на производстве товарного бетона, бетонных и железобетонных изделий, применяемых в несущих ограждающих конструкциях зданий и сооружений, мостов, мостовых переходов.

Проект «Нормативов эмиссий в окружающую среду» для ТОО «АЗМК» разрабатывается в связи с окончанием ранее разработанного проекта Нормативов ПДВ номер KZ76VDC00062335 Дата: 07.08.2017.

26 декабря 2021 года предприятием ТОО «АЗМК было получено решение по определению категории объекта оказывающего негативное воздействие – категория II (приложение 1.9)

Выбросы по проекту НЭ составили 6.070205163 г/сек, 47.5151839306 т/год

На территории зарегистрированы следующие предприятия, которые занимаются выпуском бетона и металлических конструкций. .

Производственные

Юридическое лицо	БИН	ОКЭД	Руководитель
ТОО АЗМК	040 540 005 184	23611 Производство сборных железобетонных и бетонных конструкций и изделий	Терещенко О.В.
ТОО АЗМК Group	150 940 000 170	68209 Аренда субаренда) и эксплуатация арендуемой недвижимости	Терещенко О.В.
ТОО InnoTrack	180 540 030 679	23611 Производство сборных железобетонных и бетонных конструкций и изделий	Исаев Б.А.
ТОО SMART BETON	210 940 041 200	23630 Производство товарного бетона	Гурьев В.О.
ТОО Над Строй KZ	180740031327	23611 Производство сборных железобетонных и бетонных конструкций и изделий	Кудобаева Д.С
ТОО ТРАНС-ЖБ	170 640 005 481	49410 Деятельность грузового автомобильного транспорта	Сакиев Р.И.
ТОО Темир ЖБ	200 140 037 985	25111 Производство строительных стальных конструкций	Сергутин С.В.
ИП Кузнецов	770511302797	43298 Прочие строительно-монтажные работы, не включенные в другие группировки	Кузнецов И.П.

Непроизводственные			
Наименование арендаторов		Площадь арендумых помещений	Наименование помещений
ТОО «Navis»		Помещение общей площадью 16 кв.м	офис
ИП «Pro Motor»		помещение общей площадью 200 (двести) квадратных метров,	СТО
ИП Алексеев Сергей Александрович		открытую площадку под склад общей площадью 50 метров квадратных (далее - площадка	склад
Индивидуальный предприниматель Сергутин Д.В.		помещение общей площадью 100 квадратных метров,	токарка
Индивидуальный предприниматель Жаравина Марина Александровна		помещение общей площадью 55 кв.м.	магазин
Индивидуальный предприниматель «ТЕКО»,		помещение общей площадью 3 (три) кв.м	офис
ТОО «Мобайл Телеком-Сервис»		нежилую площадь на крыше здания для размещения базовой станции и дополнительно до 4 (четыре отдельных мест для установки антенн	крыша
Гражданин Республики Узбекистан Собиров Шохбоз Мухаммаджон Угли		хозяйственное использование объекты, расположенные на первом и втором этаже административного корпуса	столовая

Согласно Санитарно-эпидемиологического заключения №0908/09,2,23 от 15.08.2012 (см приложение 1.5) выданного Департамент Санитарно-эпидемиологического контроля КГСЭН МЗ РК города Алматы на проект «Нормативов эмиссии». Класс опасности – IY .

В 2017 году был разработан проект «Нормативов предельных выбросов» для ТОО «АЗМК», получено экологическое заключение номер KZ76VDC00062335 Дата: 07.08.2017 (приложение 1.7) разрешение №: KZ34VDD00076008 от 21.08.2017 г. (приложение 1.8).

Сравнительная характеристика выбросов загрязняющих веществ приведена в таблице 01

Сравнительная характеристика выбросов по каждому ингредиенту приведена в таблице 0.1.

Таблица 0.1

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества проект		Выброс вещества		Причина увеличения
		г/сек	т/год	г/сек	т/год	
		2017гг		2027гг		
1	2	3	4	5	6	7
0123	Железо (II, III) оксиды	0.17281	1.394862	0.29744	2.0337108	Сварочные работы
0143	Марганец и его соединения (в	0.008043	0.08255	0.01301	0.12032	Сварочные работы
0150	Натрий гидроксид	0.00258	0.00844	0.00258	0.00844	столовая
0152	Натрий хлорид	0.01628	0.00035	0.01628	0.00035	Столовая, склад соли
0155	диНатрий карбонат	0.00664	0.0154	0.00704	0.0177	столовая
0168	Олово оксид	0.000003	0.000003	0.000003	0.000003	гараж
0184	Свинец и его неорганические соединения	0.00001	0.000005	0.00001	0.000005	гараж
0301	Азота (IV) диоксид	1.43664	11.47092	1.82645	14.67751	Котельная, дизельгенератор
0304	Азот (II) оксид	0.22835	1.8459	0.27235	2.2945	котельная
0316	Гидрохлорид	0.00167	0.0005	0.00167	0.0005	столовая
0328	Углерод (Сажа)	0.042226	0.034176	0.0347836	0.031442	дизельгенератор
0330	Сера диоксид	0.58526	0.85494	0.5058	0.60412	дизельгенератор
0333	Сероводород	0.000037	0.00001075	0.000032	0.00000965	дизтопливо
0337	Углерод оксид (Окись углерода)	1.80546	14.09021	1.9468	15.7719	Котельная, дизельгенератор
0342	Фтористые газообразные соединения	0.00157	0.02316	0.00175	0.01982	Сварочные работы
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0.0027	0.0125	0.0018	0.0092	Сварочные работы
0349	Хлор	0.01207	0.0113	0.01207	0.0113	столовая
0703	Бенз/а/пирен	0.00000	0.000004	0.000000563	0.00000428	Котельная,

		06772	5426		06	дизельгенератор
1061	Этанол	0.0136	0.2605	0.0011	0.004	столовая
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	0.000027	0.0000012	0.000027	0.0000012	столовая
1314	Пропаналь (Пропионовый альдегид)			0.00002	0.00005	столовая
1317	Ацетальдегид	0.00004	0.00014	0.00004	0.00014	дизельгенератор
1325	Формальдегид	0.004907	0.00162	0.004907	0.00162	дизельгенератор
1531	Гексановая кислота	-	-	0.00001	0.00003	столовая
1555	Уксусная кислота	0.0005	0.0025	0.0001	0.0004	столовая
2726	Канифоль талловая	0.0017	0.0005	0.0017	0.0005	гараж
2732	Керосин	0.00024	0.0016	0.00021	0.0016	гараж
2735	Масло минеральное нефтяное	0.0012573	0.012821	0.001257	0.012821	гараж
2754	Алканы С12-19	0.152578	0.173153	0.167688	0.256122	дизтопливо
2868	Эмульсол	0.01354	0.12284	0.00623	0.05604	Смазка форм
2902	Взвешенные частицы	0.10936	1.05357	0.06766	0.35977	станки
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	0.08932	0.5815	0.04871	0.5055	бетон
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.67008	4.772106	0.712577	5.40555	бетон
2930	Пыль абразивная	0.006	0.0735	0.00611	0.073505	станки
2936	Пыль древесная	0.1104	5.2351	0.1104	5.2351	станки
2968	Пыль мыльного порошка	0.00009	0.0007	0.00009	0.0007	прачечная
2973	Пыль сахара, сахарной пудры	0.0007	0.0004	0.0007	0.0004	столовая
3721	Пыль мучная	0.00008	0.0005	0.0008	0.0005	столовая
	В С Е Г О :	**5.7697**	**44.9731**	**6.070205163**	**47.5151839306**	

Увеличение выбросов в сравнение с проектом 2017 года произошло за счет установки двух паровых котлов.

Утвержденным проектом НДВ 2017 года было установлено 72 источников загрязнения атмосферного воздуха, из них 20 неорганизованных из них 8 источников с выбросом через естественную фрамугу и 1 источник через естественный проем загрязняющие атмосферный воздух ингредиентами 48 наименованиями (с учетом автотранспорта).

В настоящее время 71 источников выбросов из них 55 организованных 16 неорганизованных, загрязняющие атмосферный воздух ингредиентами 38 наименований (без учета автотранспорта).

Выбрасываются вещества 38- ми наименований, из них:

1 класс опасности – 2 вещества (свинец, бензапирен);

2 класс опасности – 9 вещества (марганец и его соединения, азота диоксид, гидрохлорид, сероводород, Фтористые газообразные соединения, фториды, хлор, формальдегид, акролеин);

3 класс опасности - 14 веществ (железо (II, III) оксид, натрий хлорид, диНатрий карбонат, олово оксид, азот (II) оксид, углерод, сера диоксид, пропаналь, ацетальдегид, гексановая кислота, уксусная кислота, взвешенные частицы, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70, пыль неорганическая с содержанием SiO2 70-20%);

4 класс опасности – 4 вещества (углерода оксид (окись углерода), алканы С12-С19, этанол, пыль мучная);

ОБУВ – 9 веществ (Натрий гидроксид, канифоль таловая, керосин, масло минеральное нефтяное, эмульсол, пыль абразивная, пыль мучная, пыль мыльного порошка, пыль сахара)

Целью настоящей работы является выявление источников загрязнения атмосферного воздуха, земельных ресурсов, водной среды и недр, разработка природоохранных мероприятий и на их основе обеспечение экологически безопасного осуществления запланированных работ и снижение воздействия этих работ на окружающую среду до незначительного или приемлемого уровня. При этом важное значение, в плане сохранения экологической ситуации на рассматриваемой территории, имеет предотвращение вероятных последствий после реализации проекта. Предложенные проектом природоохранные и технические мероприятия являются подтверждением экологической обеспеченности реализации проекта и связаны с недопущением ухудшения качества окружающей среды или ее отдельных компонентов, а также предупреждением возникновения экологического риска.

Проанализирована информация по выбросам, сбросам загрязняющих веществ в окружающую среду. На основании анализа собранных данных и выполненных аналитических определений дана характеристика современного состояния окружающей среды.

Выполнена инвентаризация источников эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух;

- произведена статистическая обработка результатов инвентаризации с составлением ситуационного плана размещения источников выбросов;
- выполнены расчеты по нормированию выбросов загрязняющих веществ от источников загрязнения атмосферы;
- определен перечень и количество основных ингредиентов - загрязняющих веществ в составе выбросов;
- произведен расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы;
- разработаны рекомендации по охране атмосферного воздуха;

В ходе инвентаризации выявлено 71 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, из них 55 организованных, 16 неорганизованных.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха являются производства и технологические процессы, перечень которых приведен в таблице 0.2

Таблица 0.2

№ по ГП	Наименование	Наименование загрязняющих веществ	Оценка воздействия
1	2	3	4
0001	**Разгрузка вагонов-хопров в завальную яму закрыта с 4-х сторон**	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	**Атмосферный воздух, почвы**
0002	Узлы перегрузки цемента закрыты с 4-х сторон подача шнеком в закрытых кожухах на башмак элеватора	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	**Атмосферный воздух, почвы**
0003,	Загрузка цемента в силос транспортером (4 банки по 400 т каждая) посредством плужковых сбрасывателей	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	**Атмосферный воздух, почвы**
0004	БСУ Пересыпка в бункеры цемента. Подача пневматикой в бункеры БСУ -1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	**Атмосферный воздух, почвы**
6005	Склад щебня для БСУ № 1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	**Атмосферный воздух, почвы**
6006	Склад песка (предусматривается увлажнение до 12%)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	**Атмосферный воздух, почвы**
0007	Галерея подачи инертных материалов в БСУ № 1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	**Атмосферный воздух, почвы**
0008	Засыпка инертных материалов в бункеры с ленточного транспортера	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	**Атмосферный воздух, почвы**
0009	Весы дозаторы	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	**Атмосферный воздух, почвы**
0010	Смесители 2 шт. (первый- на 1,5 м3, второй на -1 м3) на приготовление смесей 49000 м3/год, на ЖБИ - 460000 м3/год,	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	**Атмосферный воздух, почвы**
6011	БСУ-2 изготовление бетона ЖБИ 46000 м3/год, товарный бетон - 8000 м3/год	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	**Атмосферный воздух, почвы**
6012	Пересыпка инертных материалов на транспортер дозатор	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	**Атмосферный воздух, почвы**
6013	Пересыпка инертных материалов с транспортера-дозатора на ленточный транспортер	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	**Атмосферный воздух, почвы**

0014	Цементный силос на 120 т - 3 шт.Засыпка цемента цементовозами	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	**Атмосферный воздух, почвы**
0015	Пересыпка цемента на весы дозаторы	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	**Атмосферный воздух, почвы**
0016	Смеситель на 3 м3	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	**Атмосферный воздух, почвы**
6017	Склад щебня	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	**Атмосферный воздух, почвы**
0018	Резервный склад цемента (4 емкости по 400 м3 каждый)		**Атмосферный воздух, почвы**
0019	Заготовительный цех	**Углеводороды предельные** **Железо оксид** Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	**Атмосферный воздух, почвы**
0020	Формовочный цех	**Углеводороды предельные** **Железо оксид** Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	**Атмосферный воздух, почвы**
0021	Арматурный цех (1 пролет)	Железо оксид Марганец оксид Углерода оксид Азота диоксид	**Атмосферный воздух, почвы**
0022	Арматурный цех (2 пролет)	Железо оксид Марганец оксид Фтористый водород Углерода оксид Азота диоксид Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Фториды неорганические	**Атмосферный воздух, почвы**
0023	Арматурный цех	Железо оксид Марганец оксид Фтористый водород Углерода оксид Азота диоксид Фториды неорганические	**Атмосферный воздух, почвы**
0024	Слесарная мастерская	**Взвешенные вещества**	**Атмосферный воздух, почвы**
0025	Столярный цех	**Пыль древесная** **Взвешенные вещества** Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	**Атмосферный воздух, почвы**
6026	Цех изготовление прокладок из дерева	Пыль древесная	**Атмосферный воздух, почвы**
0027	Сварочная машина для изготовления армокаркасов	Железо оксид Марганец оксид Фтористый водород	**Атмосферный воздух, почвы**
0028	Цех металокнструкций ТОО Темир ЖБ	Железо оксид Марганец оксид эмульсол	**Атмосферный воздух, почвы**
0029	Механический участок ТОО Темир ЖБ	Железо оксид Масло минеральное Взвешенные вещества	**Атмосферный воздух, почвы**
0030	Мастерская арматурного цеха	Оксид железа Марганец оксид Пыль неорг.20-70%	**Атмосферный воздух, почвы**

		Взвешенные вещества Азота диоксид Углерода оксид	
6031	Токарный участок	Взвешенные вещества эмульсол	**Атмосферный воздух, почвы**
0032	Заточной участок	Взвешенные вещества Пыль абразивная Пыль неорг,20-70% Пыль неорган.более 70%	**Атмосферный воздух, почвы**
0033	Гараж	Масло минеральное Серная кислота	**Атмосферный воздух, почвы**
0034	Гараж № 2	Железо оксид Марганец оксид Фтористый водород Азота диоксид Углерода оксид	**Атмосферный воздух, почвы**
6035	Слесарная мастерская	Взвешенные вещества Пыль неорг,20-70%	**Атмосферный воздух, почвы**
6036, 6037	Формовочные камеры (18 шт)	Железо оксид Марганец оксид Фтористый водород **Эмульсол**	**Атмосферный воздух, почвы**
0038	участок главного энергетика	Взвешенные вещ-ва Свинец Олово оксид Канифоль Солянная кислота пыль абразивная	**Атмосферный воздух, почвы**
0039	Сварочный стол	Железо оксид Марганец оксид Фтористый водород	**Атмосферный воздух, почвы**
0040	Токарный участок	Взвешенные вещества	**Атмосферный воздух, почвы**
0041	Отдел ОГМ	Железо оксид Марганец оксид Фтористый водород Азота диоксид Углерода оксид Пыль неорг,20-70% Взвешенные вещества	**Атмосферный воздух, почвы**
0042	Компрессорная	Масло минеральное	**Атмосферный воздух, почвы**
0043,0045	Дизельгенератор	**Углеводороды** **Азота диоксид** **Азота оксид** **Углерода оксид** **Серы диоксид** **Сажа** **бензапирен** **формальдегид**	**Атмосферный воздух, почвы**
0044, 0046	Емкость с дизтопливом	**Углеводороды** **сероводород**	**Атмосферный воздух, почвы**
0047	Прачечная	**Натрий карбонат** **Пыль мыльного порошка** **керосин**	**Атмосферный воздух, почвы**
0048	лаборатория	**Оксид углерода**	**Атмосферный воздух, почвы**
0049	лаборатория	**Железо оксид**	**Атмосферный воздух, почвы**
0050	СТО	Железо оксид Углеводороды	**Атмосферный воздух, почвы**

		Пыль неорг.20-70% Азота диоксид Углерода оксид Формальдегид Акролеин Сажа бензапирен	
0051	столовая	**Натрий карбонат** **Пропаналь** **Кислота капроновая** **Пыль соли** **натр едкий** **Этиловый спирт** **Кислота уксусная** **Ацетальдегид** **Пыль муки** **Пыль сахара**	**Атмосферный воздух, почвы**
0052	Моечное отделение	Натр едкий Хлор Уксусная кислота	**Атмосферный воздух, почвы**
6053	тепловоз	Оксид углерода Диоксид азота Сернистый ангидрид Сажа	**Атмосферный воздух, почвы**
6054	Склад соли (химводоподготовка)	Натрий хлорид	**Атмосферный воздух, почвы**
6055	Ремонтная мастерская котельной	Железо оксид Марганец оксид Фтористый водород Пыль неорг,20-70% Взвешенные вещества	**Атмосферный воздух, почвы**
0056,0057, 0058,0059	котельные	Азота диоксид Азота оксд Углерода оксид бензапирен	**Атмосферный воздух, почвы**
0060	Емкость с дизтопливом	Углеводжороды Сероводород	**Атмосферный воздух, почвы**
6061	БСУ-изготовление бетона для шпал ТОО Темир ЖБ	Пыль неорг. 20-70% Пыль неорг. более 70%	**Атмосферный воздух, почвы**
6062	Пересыпка инертных материалов на транспортер дозатор	Пыль неорг. 20-70% Пыль неорг. более 70%	**Атмосферный воздух, почвы**
6063	Пересыпка инертных материалов с транспортера-дозатора на ленточный транспортер	Пыль неорг. 20-70% Пыль неорг. более 70%	**Атмосферный воздух, почвы**
0064	Цементный силос на 120 т - 3 шт.Засыпка цемента цементовозами	Пыль неорг. 20-70%	**Атмосферный воздух, почвы**
0065	Пересыпка цемента на весы дозаторы	Пыль неорг. 20-70%	**Атмосферный воздух, почвы**
0066	Смеситель на 3 м3	Пыль неорг. 20-70% Пыль неорг. более 70%	**Атмосферный воздух, почвы**
0067	Изготовление ж/б изделий из готового бетона и каркаса ТОО Над Строй KZ	Железо оксид Марганец оксид Фтористый водород	**Атмосферный воздух, почвы**
0068,0069, 0070	Участок автоматической лазерной резки	Железо оксид Марганец оксид Азота диоксид Углерода оксид	**Атмосферный воздух, почвы**

6071	Парковка	Углеводороды Азота диоксид Углерода оксид Формальдегид Акролеин Сажа бензапирен	**Атмосферный воздух, почвы**

Анализ состояния компонентов воздушной среды в районе расположения предприятия, подтвержденный расчетами, показал, что увеличение производственной программы предприятия в период с 2027 года не ухудшила состояния окружающей природной среды.

Выбросы загрязняющих веществ при расчетах составили без учета автотранспорта составили:

Всего по предприятию:	**г/сек**	**т/год**
	6.070205163	47.5151839306
Организованные источники:	5.984065163	42.6338639306
Неорганизованные источники:	0.08614	4.88132

СОДЕРЖАНИЕ

№ раз-дела	Наименование раздела, подраздела	Стр.
	Аннотация	2
	Содержание	12
	Введение	15
1	**Общие сведения об операторе**	16
2	**Характеристика оператора как источника загрязнения**	21
2.1	**Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования.**	21
2.2	**Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрепленный анализ из технологического состояния и эффективности работы**	29
2.3	**Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования**	30
2.4	**Перспектива развития оператора**	30
2.5	**Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ**	30
	Таблица 2.5.1 Бланк инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников	31
	Таблица 2.5.2 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов	94
2.6	**Характеристика аварийных и залповых выбросов**	170
2.7	**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу**	170
	Таблица 2.7.1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	171
2.8	**Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета нормативов НДВ**	174
3	**Проведение расчетов рассеивания**	174
3.1	**Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере**	177
3.2	**Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение**	180
	Таблица 3.2.1 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения	181
	Карты распечаток моделирования расчетов приземных концентраций (теплый период года)	187
3.3	**Предложение по нормативам допустимых выбросов**	232
	Таблица 3.3.1 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту	232

№ раз-дела	Наименование раздела, подраздела	Стр.
3.4	**Обоснование возможности достижения нормативов**	252
3.5	**Уточнение границ области воздействия объекта**	252
3.5.1	**Обоснование принятого размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)**	252
4	**Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях**	253
4.1	**Мероприятия по охране окружающей среды**	253
5	**Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов**	254
	Список использованной литературы	269
	Приложения:	271
1	**Сведения о зарегистрированном юридическом лице, филиале или представительстве**	272
1.2	**Акт отвода земельного участка 20-317-017-056**	276
1.3	**Акт отвода земельного участка 20-317-017-054**	280
1.4	**Договор аренды № 08/2024 от 07 октября 2024 года**	284
1.5	**Санитарно-эпидемиологическое заключение № 0908 Дата: 15.05.2014**	289
1.6.	**Заключение БАБВи о размещении объекта № 190803/2664 от 14.04.2012**	291
1,7	**Заключение государственной экологическое заключение № KZ76VDC00062335 Дата: 07.08.2017**	293
1.8	**Экологическое разрешение на воздействие для объектов II категории №: KZ34VDD00076008**	302
1.9	**Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 26.09.2021г**	306
1.10	**Договор № 6129 на предоставление услуг по водоснабжению и отведению сточных вод от 24.06.2024**	307
1.11	**Дополнительное соглашение к договору № 6129 на предоставление услуг по водоснабжению и отведению сточных вод от 24.06.2024**	315
1.12	**Договор реализации товарного газа № 41/20-АлПФ/Р от 10 декабря 2019 г**	321
1.13	**Договор № 13/01-26 на оказание услуг (складирование на полигоне от 13.01.2026**	341
1.14	**Договор электроснабжения № 47651 от "16" февраля 2016 года**	343
1.15	**Договор № 30/26 об утилизации отходов от 5 января 2026г**	358

1.16	**Письмо от 14.09.2026г РГП «Казгидромет»**	365
2	**Расчет количества выбросов загрязняющих веществ от различных производств.**	366

ВВЕДЕНИЕ.

Проект «Нормативов эмиссий в окружающую среду» (далее «ПНЭ») для Товарищества с ограниченной ответственностью «АЗМК» расположен в городе Алматы, ул.Бекмаханова, 96а, Турксибский район разрабатывается на основании "Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду" Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Юридические адреса:

ТОО «АЗМК»

Юридический адрес заказчика: Алматы, ул.Бекмаханова, 96а, Турксибский район. Справка о государственной регистрации юридического лица представлены в приложении 1.0

Фактический адрес: Алматы, ул.Бекмаханова, 96а, Турксибский район

Исполнитель:

ТОО «Компания Экологического проектирования»

Юридический адрес г. Алматы, ул. Тулебаева, 38/61

Основанием для разработки проекта являются:

- Экологический Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года;
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424;
- Договор на выполнение работ.
- Исходные данные для разработки ПНЭ
- Техническое задание.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Предприятие ТОО «АЗМК» расположено по адресу: Алматы, ул.Бекмаханова, 96а, Турксибский район с целью оценки влияния объекта на окружающую среду и установления нормативов природопользования.

В 2017 году был разработан проект «Нормативов эмиссий предельно допустимых выбросов» для производственной базы ТОО «АЗМК», получено экологическое заключение номер KZ76VDC00062335 Дата: 07.08.2017г (приложение 1.7) разрешение №: KZ34VDD00076008. Дата 21.08.2017 г (приложение 1.8). Срок действия разрешительных документов до 31.12.2026года.

Данный проект разрабатывается в связи с окончанием действия ранее разработанного проекта.

Основной вид деятельности - Предприятие ТОО «АЗМК» специализируется на производстве товарного бетона, бетонных и железобетонных изделий, применяемых в несущих ограждающих конструкциях зданий и сооружений, мостов, мостовых переходов Ожидаемые выбросы по предприятию составят 6.070205163 г/сек, 47.5151839306т/год.

Площадь земельного участка

Согласно Актов на право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок

- 20-317-017-056 от 17,11,2015 года, площадью – 15,7110 га.,
- 20-317-017-054 от 17,11,2015 года площадью 0,4059 га.

Общая площадь 16,1169 га Целевое назначение земельных участков – для эксплуатации и обслуживания завода мостовых конструкций (см. приложение1.2,1.3).

Координаты участка: 43.348504, 76.974648

Месторасположение объекта

С северной стороны – ТОО EuroTransitTerminal склады, далее железнодорожное полотно, далее Dr_motors_lexus – авторазбор, жилая зона на расстоянии 0,83 км.

С северо-восточной стороны – железнодорожное полотно, жилая зона на расстоянии 0,27 км.

С восточной стороны - железнодорожное полотно, жилая зона на расстоянии 0,09 км

С юго-восточной стороны – северо-восточная котельная, далее железнодорожное полотно, далее жилая зона на расстоянии 0,22 км.

С южной стороны – ТОО "ALMATY MAI" для промышлено-производственного здания, далее ул.Бекмаханова, жилая зона на расстоянии 0,72 км.

С юго-западной стороны - ТОО "ALAZAN-SERVICE" для эксплуатации и обслуживания производственной базы, далее ул.Суюнбая, жилая зона на расстоянии 0,4 км

С западной стороны - ТОО "ALAZAN-SERVICE" для эксплуатации и обслуживания производственной базы, далее кладбище. Жылая зона на расстоянии 0,69 км

С северо-западной стороны - ТОО "РВС" для эксплуатации и обслуживания производственной базы, далее Государственное коммунальное казенное предприятие "Ясли-сад №86" Управления образования города Алматы на расстоянии 0,21 км.

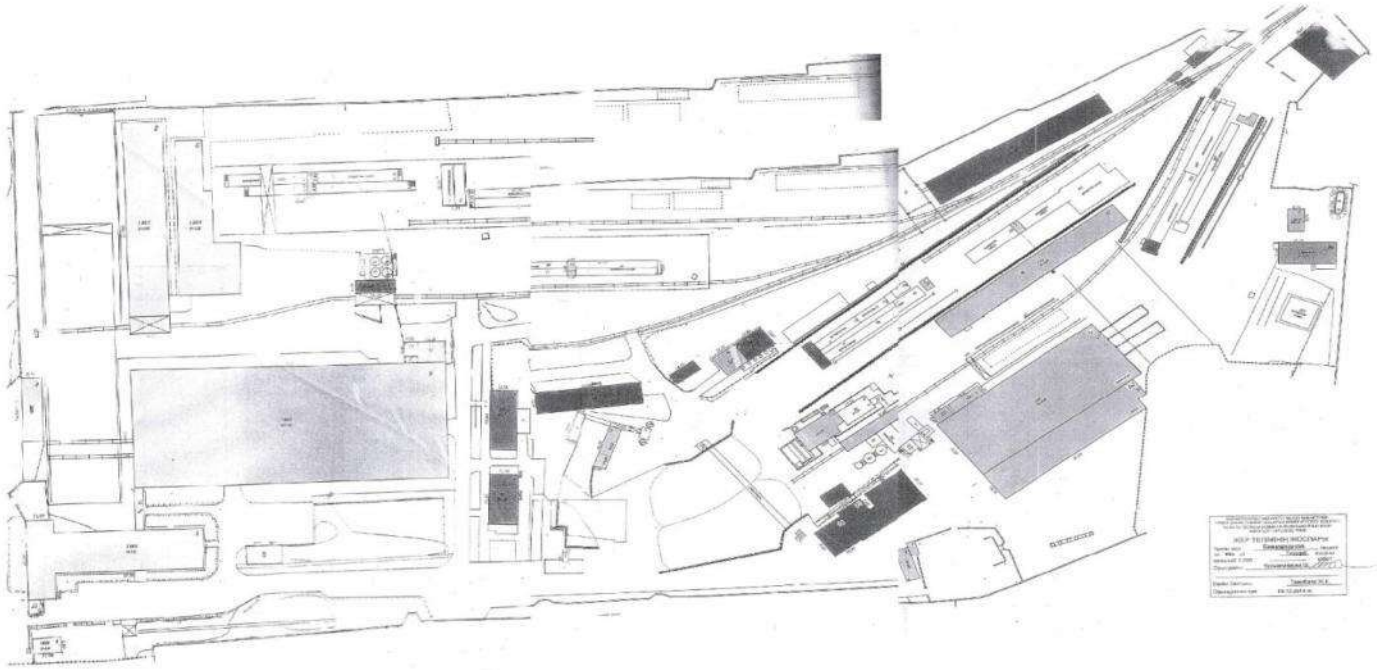
С западной стороны под землей протекает река Карасу на расстоянии 100 метров. Согласование размещения существующего с 1964 года предприятия № 190809/2664 от 14.08.2012 года (приложение 1.6)

Данные границы показаны на чертеже №1

Карта схема объекта



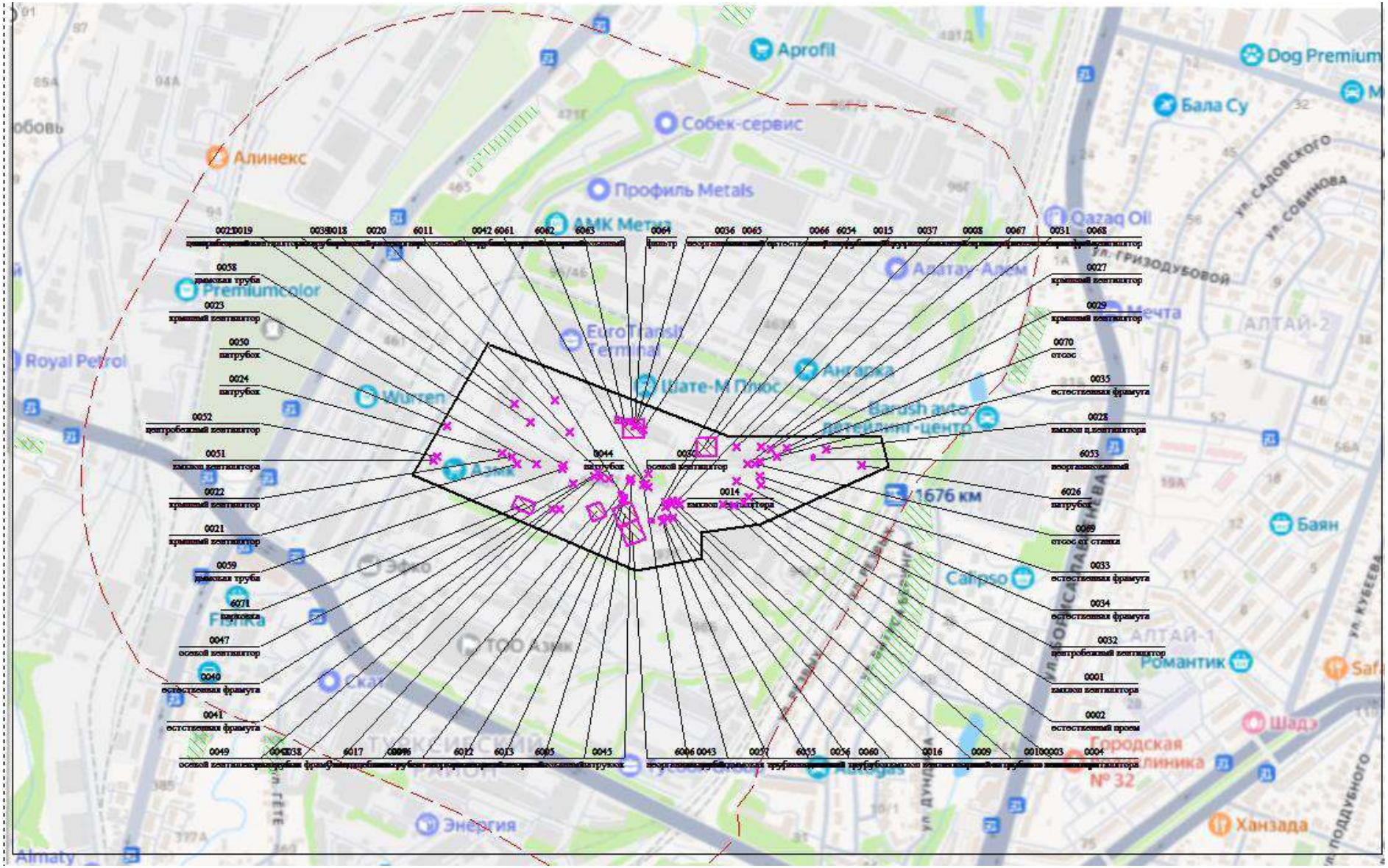
2. Схема размещения предприятия М 1:500



Основные показатели по генеральному плану приведены в таблице 0.1.

Наименование	**Ед. изм**	**Количество**
		2026 год
1	**2**	**4**
Общая площадь	га	16,1169
Площадь зданий*	га	2,56472
Площадь асфальтированного покрытия	га	4,5
Площадь складов инертных материалов, пропарочных камер	га	8,552
Площадь озеленения на территории	га	1,2517
Не проезжая гравийная территория	га	0,5

3. Схема размещения источников выбросов и загрязнения атмосферного воздуха


Aprofil
Собек-сервис
Алинекс
Профиль Metals
АМК Метал
Premiumcolor
Royal Petrol
Wurzen
EuroTransit Terminal
Шате-М Плюс
Ангарка
Alash auto детейлинг-центр
1676 км
Fiesta
ТОО Азия
Скат
Энергия
Almaty
Qazaq Oil
Алатау Адам
Мечта
Bala Su
Dog Premium
Баян
Caffeso
Романтик
Городская поликлиника № 32
Ханзада
Шадэ
ул. Садовского
ул. Собинова
ул. Гризодубовой
ул. Кубеева
ул. Подгорного
АЛТАЙ-1
АЛТАЙ-2
0021 0019
0038 0018
0020
6011
0042 6061
6062
6063
0064
0036 0065
0066 6054
0015
0037
0008
0067
0031
0068
0058
дымовая труба
0023
крышный вентилятор
0050
патрубок
0024
патрубок
0052
центробежный вентилятор
0051
дымовой вентилятор
0022
крышный вентилятор
0021
крышный вентилятор
0059
дымовая труба
6071
выбросная
0047
осевой вентилятор
0040
естественная фрамуга
0041
естественная фрамуга
0049
0042 0038
6017
0046
6012
6013
6065
0045
6046 0043
0057
6055
0056
0060
0016
0009
0010 0003
0004
0027
крышный вентилятор
0029
крышный вентилятор
0070
отсос
0035
естественная фрамуга
0028
дымовой вентилятор
6053
неорганизованный
6026
патрубок
0069
отсос от станка
0033
естественная фрамуга
0034
естественная фрамуга
0032
центробежный вентилятор
0001
дымовой вентилятор
0002
естественный проем
0044
патрубок
0030
осевой вентилятор
0014
дымовой вентилятор

№ по ГП	Наименование
1	2
0001	**Разгрузка вагонов-хопров в завальную яму закрыта с 4-х сторон**
0002	Узлы перегрузки цемента закрыты с 4-х сторон подача шнеком в закрытых кожухах на башмак элеватора
0003,	Загрузка цемента в силос транспортером (4 банки по 400 т каждая) посредством плужковых сбрасывателей
0004	БСУ Пересыпка в бункеры цемента. Подача пневматикой в бункеры БСУ -1
6005	Склад щебня для БСУ № 1
6006	Склад песка (предусматривается увлажнение до 12%)
0007	Галерея подачи инертных материалов в БСУ № 1
0008	Засыпка инертных материалов в бункеры с ленточного транспортера
0009	Весы дозаторы
0010	Смесители 2 шт. (первый- на 1,5 м3, второй на -1 м3) на приготовление смесей 49000 м3/год, на ЖБИ - 460000 м3/год,
6011	БСУ-2 изготовление бетона ЖБИ 46000 м3/год, товарный бетон - 8000 м3/год
6012	Пересыпка инертных материалов на транспортер дозатор
6013	Пересыпка инертных материалов с транспортера-дозатора на ленточный транспортер
0014	Цементный силос на 120 т - 3 шт.Засыпка цемента цементовозами
0015	Пересыпка цемента на весы дозаторы
0016	Смеситель на 3 м3
6017	Склад щебня
0018	Резервный склад цемента (4 емкости по 400 м3 каждый)
0019	Заготовительный цех
0020	Формовочный цех
0021	Арматурный цех (1 пролет)
0022	Арматурный цех (2 пролет)
0023	Арматурный цех
0024	Слесарная мастерская
0025	Столярный цех
6026	Цех изготовление прокладок из дерева
0027	Сварочная машина для изготовления армокаркасов
0028	Формовочный цех № 2. Цех изготовления колец
0029	Механический участок (изготовление и ремонт форм)
0030	Мастерская арматурного цеха
6031	Токарный участок
0032	Заточной участок
0033	Гараж
0034	Гараж № 2
6035	Слесарная мастерская
6036, 6037	Формовочные камеры (18 шт)
0038	участок главного энергетика
0039	Сварочный стол
0040	Токарный участок
0041	Отдел ОГМ
0042	Компрессорная
0043,0045	Дизельгенератор
0044, 0046	Емкость с дизтопливом
0047	Прачечная
0048	лаборатория
0049	лаборатория
0050	СТО
0051	столовая
0052	Моечное отделение
6053	тепловоз
6054	Склад соли (химводоподготовка)
6055	Ремонтная мастерская котельной
0056,0057, 0058,0059	котельные

0060	Емкость с дизтопливом
6061	БСУ-изготовление бетона для шпал ТОО Темир ЖБ
6062	Пересыпка инертных материалов на транспортер дозатор
6063	Пересыпка инертных материалов с транспортера-дозатора на ленточный транспортер
0064	Цементный силос на 120 т - 3 шт.Засыпка цемента цементовозами
0065	Пересыпка цемента на весы дозаторы
0066	Смеситель на 3 м3
0067	Изготовление ж/б изделий из готового бетона и каркаса ТОО Над Строй KZ
0068,0069, 0070	Участок автоматической лазерной резки
6071	Парковка

Режим работы производственных подразделений предприятия односменный. Продолжительность работы следующая:
Время работы основного производства 300 суток в год, 8 часов в сутки.
Численный состав работающих на предприятии составляет: рабочие – 286 человек; АУП – 69 человека.

Инженерное обеспечение объекта

Теплоснабжение и производственное пароснабжение – от собственных котельных на газе (приложение 1.12)
Водоснабжение - от водопроводных сетей ДГКП «Холдин Алматы Су» (приложение 1.10);..
Канализация – производственная и хозяйственно-бытовая поступает в городские канализационные сети;
Электроснабжение – от электрических сетей ТОО «АлматыЭнергоСбыт» (приложение 1.13);
Вывоз - ТБО в соответствии с договором № ТБО 0015/17 от 01.01.2017г с ТОО «KAZ Waste Conversion» (приложение 1.14).

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Основным видом воздействия предприятия на состояние воздушного бассейна являются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от технологического оборудования и процессов. Загрязнение атмосферного воздуха ингредиентами 38 наименований происходит в результате поступления в него выбросов от 71 источников выбросов из них 55 организованных 16 неорганизованных.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются следующие технологические процессы и оборудование
Предприятие ТОО «АЗМК» специализируется на производстве товарного бетона, бетонных и железобетонных изделий, применяемых в несущих ограждающих конструкциях зданий и сооружений, мостов, мостовых переходов.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха для территории являются:

БСУ-1 по производству бетонных растворов различных марок и цементно-песчанного раствора для изготовления тротуарной плитки. **ТОО SMART BETON**

- Разгрузка вагонов хопров;
- Узлы пересыпки цемента;
- Загрузка цемента в силосы транспортером;
- Пересыпка в бункеры цемента;
- Склад щебня;
- Склад песка;
- Галерея подачи инертных материалов;
- Засыпка инертных материалов в бункеры с ленточного транспортера;
- Весы дозаторы
- Смесители – 2 шт (1 - 1,0 м^3, 2 – 1,5 м^3)

БСУ-2 изготовление бетона для ЖБИ, товарного бетона

- Засыпка инертных материалов в бункеры;
- Пересыпка инертных материалов на транспортер дозатор
- Пересыпка инертных материалов с транспортера дозатора на ленточный транспортер
- Цементные силоса;
- Пересыпка цемента на весы дозаторы;
- Смеситель на 3 м^3;
- Склад щебня;
- БСУ-изготовление бетона для шпал "InnoTrack
- Изготовление ж/б изделий из готового бетона и каркаса ТОО Над Строй KZ

Вспомогательное производства

- Резервный склад цемента;
- Заготовительные цеха;
- Формовочные цеха;
- Арматурные цеха;
- Слесарная мастерская;
- Столярный цех; **ИП Кузнецов**
- Цех изготовление прокладок из дерева;
- Сварочная машина для изготовления каркасов;
- Металлоконструкции ;
- Механический участок;
- Мастерская арматурного цеха;
- Токарный участок;
- Гараж; **ТОО Транс ЖБ**
- Ремонтный бокс;
- Слесарная мастерская;
- Формовочные камеры на территории предприятия;
- Участок главного энергетика;
- Токарный участок;
- Отдел ОГМ;
- Компрессорная;
- Дизельгенераторы;
- Емкости для дизтоплива;
- Прачечная;
- Лаборатория. Печь для прокалки;
- Лаборатория по испытанию арматуры;
- СТО;
- Столовая на 80 мест;
- Тепловоз;
- Склад соли;
- Котельные;
- Участок автоматической лазерной резки **ТОО "Темир ЖБ"**
- Парковка.

Технологические решения

ТОО «АЗМК» занимается выпуском железобетонных несущих конструкций из высокопрочного бетона марки М-400, 500, а именно: колон, балок, мостовых конструкций. Проектная мощность завода в данном проекте составляет по выпуску железобетонных конструкций- 92000 м^3/год, товарного бетона - 8000 м^3/год (ТОО «SMART BETON») , изготовление шпал – 30000 м3/год (ТОО "InnoTrack").

Цемент поступает на предприятие железнодорожным транспортом.

Разгрузка цемента из двухсекционных бункерных вагонов (хопров) осуществляется самотеком в разгрузочные бункеры подвала (ист.0001), затем вертикальным элеватором (ист.0002) поднимается на высоту 26 м и пересыпается на горизонтальный шнек, который распределяет цемент по силосным банкам (ист.0003). Количество цемента в вагоне - 65 тонн. Годовой расход цемента 71888 тонн.

Разгрузка вагонов осуществляется в закрытом помещении с двух сторон на выезде и въезде предусмотрены поднимаемые шторы, которые во время разгрузки цемента закрываются, выгрузка одного вагона осуществляется в течение двух часов. От места разгрузки предусмотрен местный отсос пылевоздушной смеси в виде зонта, отсасываемая пылевоздушная смесь очищается в рукавном фильтре СМЦ-166 Б. (ист.0001).

Пылевоздушная смесь, выдавливаемая при загрузке цемента из силосов поступает в рукавный фильтр, где перед выбросом в атмосферу также очищается (ист.0003).

Для перевозки песка и щебня используются самоопрокидывающиеся транспортные средства (типа МАЗ, КАМАЗ и др. с прицепом) средней грузоподъемностью 25 т. Щебень поступает с влажностью до 8-9%. Для производства бетона используется мытый песок с влажностью 8-9%. Во время хранения песок и щебень орошают водой и их влажность становится более 10%, с такой влажностью песок и щебень поступает на БСУ. Разгружается 7 машин щебня в день в сусеки, 2165 машин в год. Размер сусека склада щебня 12 м на 12м (ист.6005). Годовой расход щебня 169220 тонны. Склад закрыт с трех сторон. Размер склада песка 12м на 12 м (ист.6006). Склад закрыт с трех сторон. Годовой расход песка 110000 тонн. Разгружается 6 машин песка в день и 1800 машины в год. Для подачи песка и щебня в подземную галерею работает фронтальный погрузчик.
Песок и щебень поступают на БСУ по галереи инертных материалов (ист.0007). Ширина ленты транспортера 600 мм, производительность 40 т/час, высота пересыпки 1,5 м. Из галереи предусмотрены от мест пересыпок местные отсосы с очисткой в циклоне ЦН-11, степень очистки 85 % (ист.0007). Цемент пневматикой из силосных банок подается в накопительный бункер при БСУ-1 (ист.0004). Из бункера материалы поступают на весы-дозаторы (ист.0009). С весов-дозаторов материалы поступают в смесители один на 1,5 м3, второй на 1 м3 (ист.0010), где хорошо перемешиваются и туда добавляется вода. Из смесителей готовый бетон и раствор автомашинами развозится по формовочным камерам, куда предварительно укладывают арматурную сетку, и стенки и днище формовочных камер смазывают эмульсолом. Потом подается пар. Выпуск бетонных смесей – 49000 м3/год из них на ЖБИ – 46000 м3/год, ,.

Пересыпка от весов-дозаторов заделана тканевым рукавом. Воздух из смесителя также выдавливается через тканевый рукав (коэффициент выдавливания через тканевый рукав составит 98%). Из помещения смесителей также предусмотрена очистка в сухом циклоне. Эффективность очистки в сухом циклоне 85%.

Для изготовления товарного бетона, бетона для собственных нужд имеется мобильное БСУ-2 турецкого производства в закрытом исполнении. Инертные материалы песок и щебень, в зависимости от потребности погрузчиком по пандусу подаются в приемные бункеры (ист.6011). Далее песок и щебень высыпаются из бункеров на ленточный транспортер-дозатор (6013). Дозированная порция материала (песок или щебень) высыпается на наклонный ленточный транспортер, который подает порцию материала поочередно в смеситель (ист. 0016) .

На БСУ установлены три промежуточные силосные банки, на 120 тонн. Одновременно цемент подается только в одну банку цементовозом с основного склада. На выдавливании пылевоздушной смеси из банок установлены 2-х слойные тканевые рукавные фильтры (эффективность очистки 98%). Цемент подается шнековым транспортером через весы дозаторы в смеситель, куда подаются инертные материалы песок и щебень, на смесителе установлен на выдавливание пылевоздушной смеси плотный тканевый рукав.

Склад щебня (ист.№ 6017) размерами 12*12 используется для БСУ-2.

Резервный склад цемента имеет 4 емкости на 100 м3 каждый (ист.№ 0018) используется для резервного приема и хранения цемента. Завозится при необходимости цементовозами.

В заготовительной цехе (ист.0019) установлены шесть установок для правки и резки арматуры. Время работы каждой установки по 3 часа в день, 300 дней в году. Каждый станок оборудован встроенными местными отсосами. Отсасываемая пылевоздушная смесь для очистки подается в циклон, эффективность очистки 85%.

В формовочном цехе (ист.0020) производится изготовление ж/б конструкций, установлен правильно-отрезной станок, смазка форм эмульсолом, приготовление самого эмульсола и хранение его в емкости 4 м3.

В арматурных цехах производится электросварка электродами марки МР-3, УОНИ, контактная точечная сварка (ист.0021,0022,0023).

В слесарной мастерской установлены станки: токарный, фрезерный, сверлильный, заточной (ист.№ 0024).

В столярном цехе (ист.№ 0025) (ИП Кузнецов) на деревообрабатывающих станкахперерабатывается древесина для собственных нужд предприятия. От деревообрабатывающих станков предусмотрены местные отсосы пылевоздушной смеси, перед выбросом в атмосферу пылевоздушная смесь очищается в двух циклонах типа ЦН-15. Расход древесины 900 м3/год.

Для перевозки железобетонных конструкций, применяются паллеты из дерева. На источнике № 6026 установлены станки для смешанного и поперечного раскроя дерева. Расход дерева для изготовления паллет 1600 м3.

На источнике № 0027 установлена машина для изготовления каркасов. Используются сварочные электроды МР-3, расход 5,0 т/год. Для дополнительного прогрева бетонных изделий установлена пушка передвижная работающая на дизельном топливе, расход дизтоплива 6,6 т/год.

В цехе изготовления мекталлоконструкций ист.№ 0028 (ТОО Темир ЖБ), установлены две машины для многоточечной сварки СМЖ-286. На машине производится сварка арматурных каркасов (арматура для железобетонных колец, плит перекрытий).из, которого формируются плиты перекрытий, производится натяжка арматуры и ее обрезка..

В механическом участке (ист.№ 0029) производятся виды работ: обработка металла на металлообрабатывающих станках.

В мастерской арматурного цеха установлены гибочный станок, вальцы, отрезная пила для уголка. Производится сварка проволокой СВ-081Г2С, резка пропан бутановой смесью металлической арматуры. Расход проволоки 7,8 т/год, расход газа 2,5 т/год. (ист.№ 0030).

В токарном участке (ист.0031) происходит обработка металла на станках – в основном ремонтные работы по собственному оборудованию.
На заточном участке (ист.№ 0032) установлено заточной станок с 2 кругами диаметром 150 мм, заточной станок с 2 кругами диаметром 400 мм.
На территории предприятия осуществляется ремонт и техническое обслуживание автотранспорта, хранение (ТОО ТОО ТРАНС-ЖБ) В гараже производится хранение автотранспорта, а также залив масла, подзарядка аккумуляторов, установлена ванна с дизтопливом для промывки деталей (ист.№ 0033). В настоящее время работы по крупному ремонту автотранспорта производятся на специализированных СТО город.

В ремонтном боксе производится ремонт автомашин используется сварка МР-3, расход -1,05 т, газовая резка 2,5 т/год газа. (ист.№ 0034)

В слесарной мастерской установлены станки: зачистной, заточной станок, настольно сверлильный (ист.№ 6035).
На территории предприятия имеются 18 формовочных камер (ист.6036, 6037). В формовочных камерах готовится ж/б изделия различных конструкций – плиты перекрытия, колонны, балки, ригеля, опоры и др. ж/б конструкции. Стенки форм обмазываются эмульсолом, в камеры укладывается подготовленная арматура, которая по месту растягивается, лишние концы арматуры отрезаются ручной электродуговой сваркой. В подготовленные формы заливается готовый бетон, при заливке производится периодическое встряхивание форм, подготовленные формы укладываются в формовочные камеры, которые перекрываются съемными плитами, и далее в камеры подается пар из расчета в среднем 0,352 Гкал/на 1 м3 бетона, в камерах происходит созревание бетона, подача пара производится по определенному графику время выдержки бетона в камерах зависит от марки бетона и назначения ж/б конструкции.

Участок главного энергетика оборудован станками: заточным, сверлильным, зачистным. Так же имеется ручной паяльник (ист.№ 0038).

Сварочный стол (ист. № 0039) оборудован постами сварки. Расход электродов 2 т/год.
Товарный участок оборудован сверлильным, токарным станками (ист.№ 0040).

В ОГМ (ист.6041) производятся ремонтные работы систем теплоснабжения, пароснабжения, электроснабжения, водоснабжения и канализации. Электрорезка производится электродами марки МР-4, газовая резка и установлены металлообрабатывающие станки. Расход газа – 2 т/год.
В компрессорной (ист.0042) установлены компрессоры которые подают сжатый воздух для перекачки цемента из силосных банок на БСУ.
Технология производства железобетонных изделий такова, что требует бесперебойной подачи электроэнергии, т.к. все технологические процессы автоматизированы, и кроме того необходима подача пара для изготовления высоких марок бетона. Обесточивание завода может привести к огромным материальным потерям. Для бесперебойной работы имеется передвижной дизельгенератор AKSA-93 кВа, расход топлива 1,6 т/год, в компрессорной установлен дизельгенератор ED-167, расход топлива 2,9 т/год. Работа дизельгенераторов принята по 100 часов в год каждого на случай отключения электроэнергии. (ист.0043.0045).

Емкости объемом 0,3, 0,23 м3 - встроенные в дизельгенераторы. Топливо заливается канистрами (ист.№ 0044, 0046).

В прачечной установлены стиральные машины на 5 кг, 9 кг, 18 кг, также имеется ванна для обезвреживания грязного белья. (ист.№ 0047)

В лаборатории имеется печь для прокалки бетонных изделий (ист.№ 0048),

В лаборатории производятся исследования бетонных изделий на морозостойкость и устойчивость к химическимвоздействиям по испытанию арматуры установлен станок по определению прочности арматуры (ист.№ 0049).
На СТО (ист.0050) производится срочный ремонт легковых автомобилей: замена рулевых тяг, колодок, регулировка клапанов, ремонт шасси, замена шаровых. Установлены 3 подъемника для машин, сверлильный, заточной станки, ванна с дизтопливом. Также производится запуск и проверка двигателя. Имеется яма для замены масла.
В столовой на 80 мест (ист. 0051) происходить приготовление пищи – жарка продуктов. Посуда и плиты чистятся препаратом «Комет» ежедневно. Один раз в неделю дезинфицируются поверхности в столовой дезинфицирующими раствором содержащим хлор типа «Белизна». В кондитерском цехе производиться приготовление теста а также выпечка хлебо-булочных изделий в электрошкафу. Расход муки -, 3,0 т/год. Выпекается 300 кг за месяц и 3,6 т за год хлебо-булочных изделий. производится 1 замес в день (по 11,0 кг). Время работы столовой 4 часа в день, 300 дней в году. На источнике № 0052 моечное отделение установлена ванна моечная размерами 1,9*0,75 м. Производится обработка столов для разделки мяса и оборудования раствором уксусной кислоты.
Подача вагонов с цементом на предприятии осуществляется тепловозом (ист.6053).
Для химводоподготовки воды в котельной используется поваренная соль. Имеется склад для хранения соли. Расход соли 32 т/год. (ист.№ 6054)
В ремонтной мастерской котельной (ист.№ 6055) установлен заточной станок и производится сварочные работы.
На территории предприятия на технологические нужды – пропаривание ж.б конструкций имеется котельная с 2 котлами ДЕ-4/13-ГМ (ист.0056), расход газа 2133 тыс.м3/год. Предусмотрена также работа одного котла на дизельном топливе на случай отключения газа. Расход дизтоплива, 100 т/год.
Также установлена котельная с одним котлом ДЕ-6,5/14-ГМ. Расход газа 1142,8 м3/год (ист.№ 0057).
Так же установлено два котла для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q) китайского производства. Расход газа на каждый котел 1104,0 м3/год. (ист.0058,0059)
Для резервного топлива установлено емкость объемом 50 м3. Годовой расход топлива 100 т/год (ист.№ 0060).
Пропаривание бетона происходит согласно технологической потребности в зависимости от марки бетона, а также назначения конструкций. Пропаривание бетона производится по следующей технологической цепочке: первые 4-5 часов, температура бетона постоянно повышается на 10 оС за 1 час, в следующие 7-8 часов температура поддерживается постоянной 100-120 оС. Требуемый расход пара на пропаривание бетона составляет 0,352 Гкал на 1 м3 железобетонных изделий.

При технологической необходимости могут работать все 5 котлов зимой.

Предприятие ТОО «InnoTrack» выпускает шпалы. Для данного производства имеется смеситель на 3 м3. Выпуск шпал 30000 м3/год.

Источники 6061, 6062,6063 пересыпки. Силос с цементом ист.№ 0064. Весы дозаторы на цементе ист.№ 6065, Смеситель на 3 м3 ист.№ 0066.

ТОО «Над Строй KZ» арендует склад (ист.№ 0067) в котором производить железобетонные мелкие изделия из готового бетона, и готовых металлических конструкций. Пропаривание производится в выделенной зоне укрытой брезентом.

ТОО "Темир ЖБ" арендуют цех в котором установлены три установки лазерной резки (ист.№ 0068,0069,0070) Все установки оснащены очисткой на диоксид азота 60%.

Временная парковка автотранспорта источник № 6071, предназначена для временного хранения грузового автотранспорта.

Основные показатели по производственной программе, установленному оборудованию, потребляемым материалам приведены в таблице 0.1.

Основные показатели

Таблица 0.1

Данные	2017	2027
Площадь территории:	16,1169 га	16,1169
Производительность: **по выпуску ж/б изделий** **по выпуску товарного бетона** **Производство шпал**	 92000 м3/год 8000 м3/год - -	 92000 м3/год 8000 м3/год 30000 м3/год -
Количество работающих	490 из них АУП -84 чел	355 чел, из них рабочие-286 чел., АУП- 9 человек, Начальники цехов и отделов-7 чел., ИТР-53 чел
Источники выбросов	72 источников загрязнения атмосферного воздуха из них 20 неорганизованных из них 8 источников с выбросом через естественную фрамугу и 1 источник через естественный проем. Пылегазоочистное оборудование установлено на 9 источниках выбросов и на 2 источниках установлены тканевые мешки на патрубках технологического оборудования, выдавливания производится в помещение установки оборудования, выброс в атмосферу осуществляется через неорганизованный проем.	71источников загрязнения них 55 организованных, 16 неорганизованных. Пылегазоочистное оборудование установлено на 9 источниках выбросов и на 2 источниках установлены тканевые мешки на патрубках технологического оборудования, выдавливания производится в помещение установки оборудования, выброс в атмосферу осуществляется через неорганизованный проем.
Используемые материалы:		
Песок	84000 т/год	110000 т/год
Щебень	113000 т/год	169220 т/год
Цемент	47200 т/год	71888 т/год
Электроды МР-3	30,000 т/год	23,7 т/год
УОНИ-13/45	1,0 т/год	3,0 т/год
Флюс (сварка)	0,6 т/год	0,6 т/год
Пропанобутановая смесь	7 т/год	9,5 /год

(газорезка)		
Газ на котлы	4253 тыс.м^3/год	5483,8 тыс.м^3/год
Дизтопливо топливо	250 т/год	100 т/год
Эмульсол	115 т/год	175 т/год
Уголь на кузнечный горн	1 т/год	-
Бензин АЗС	200 т/год	-
Дизтопливо АЗС	320 т/год	-
Масло АЗС	5 т/год	-
Расход древесины	307,2 т/год	1500 т/год
Проволока СВ-081Г2С	-	7,800 т/год
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу:	5,328536г/сек 41,859982 т/год	6.070205163 г/сек 47.5151839306 т/год

Согласно приведенных данных таблицы видно, что выбросы загрязняющих веществ в атмосферу незначительно изменились в связи с увеличением газа, и инертных материалов.

Время работы основного производства 300 суток в год, 8 часов в сутки.

2.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы

На рассматриваемой территории пылегазо очистное оборудование установлено на 9 источниках выбросов

Характеристика очистных сооружений дана в таблице 2.2

Таблица 2.2

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ
И ИХ ИСТОЧНИКОВ

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)
на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.происходит очистка	Коэффицие обеспеченн К(1),%
		Проектный	Фактичес-кий		
1	2	3	4	5	6
Разгрузка вагонов-хопров в завальную яму закрыта с 4-х сторон					
0001 01	выхлоп вентилятора	96	96	2908	100
агрузка цемента в силос транспортером (4 банки по 400 т каждая) посредством плужковых сбр					
0003 01	выхлоп вентилятора	98	98	2908	100
Пересыпка в бункеры цемента. Подача пневматикой в бункеры БСУ -1					
0004 01	выхлоп вентилятора	98	98	2908	100
Галерея подачи инертных материалов в БСУ № 1					
0007 01	выхлоп пылевого вентилятора	85	85	2908	100
0007 01	выхлоп пылевого вентилятора	85	85	2907	100
месители 2 шт. (первый- на 1,5 м3, второй на -1 м3) на приготовление смесей 49000 м3/год, н					
0010 01	выхлоп пылевого вентилятора	99.7	99.7	2908	100
0010 01	выхлоп пылевого вентилятора	99.7	99.7	2907	100
Цементный силос на 120 т - 3 шт.Засыпка цемента цементовозами					
0014 01	выхлоп вентилятора	98	98	2908	100
Резервный склад цемента (4 емкости по 400 м3 каждый)					
0018 01	вызлоп вентилятора	98	98	2908	100
Заготовительный цех					
0019 01	выхлоп вентилятора	85	85	2908	100
0019 01	выхлоп вентилятора	85	85	0123	100
Столярный цех					
0025 01	патрубок циклона	97.9	97.9	2936	100

2.3 Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования

Проект соответствует научно-техническому уровню в стране и за рубежом.

2.4 Перспектива развития оператора

Изменение вида деятельности в течении 10 лет не планируется.

2.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу на территории проведена специалистами ТОО «КЭП». При инвентаризации изучены технологические процессы производства, уточнён список вредных веществ, выделяющихся от технологического оборудования.

Обследование источников выбросов включало в себя определение их расположения, а также определение основных параметров газовоздушных потоков, выбрасываемых в атмосферу. Расположение источников показано на топографическом плане.

В материалах проведения инвентаризации представлены

Бланки инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в таблице 2.5.1

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ с указанием их качественно-количественных характеристик приведены в таблице 2.5.2



М.П.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Таблица 2.5.1

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атм-ры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения,час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 1									
(001) Разгрузка вагонов-хопров в завальную яму закрыта с 4-х сторон	0001	0001 01	Разгрузка вагонов-хопров в завальную яму закрыта с 4-х сторон	цемент	8	2080	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908(494)	4.023
(002) Узлы перегрузки цемента закрыты с 4-х	0002	0002 01	Узлы перегрузки цемента закрыты с 4-х сторон	цемент	8	2080	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного	2908(494)	0.8046

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
сторон подача шнеком в закрытых кожухах на башмак элеватора			подача шнеком в закрытых кожухах на башмак элеватора				производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
(003) Загрузка цемента в силос транспортером (4 банки по 400 т каждая) посредством плужковых сбрасывателей	0003	0003 01	Загрузка цемента в силос транспортером (4 банки по 400 т каждая) посредством плужковых сбрасывателей	цемент	8	2080	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908(494)	4.025
(004) Пересыпка в бункеры цемента. Подача пневматикой в бункеры БСУ - 1	0004	0004 01	Пересыпка в бункеры цемента. Подача пневматикой в бункеры БСУ -1	цемент	8	2080	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908(494)	19.24
(005) Склад щебня для БСУ № 1	6005	6005 01	Склад щебня для БСУ № 1	щебень	8	2080	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908(494)	0.1565
(006) Склад	6006	6006 01	Склад песка (	песок	8	2080	Пыль неорганическая,	2907(493)	0.0183

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
песка (предусматривается увлажнение до 12%)			предусматривается увлажнение до 12%)				содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)		
(007) Галерея подачи инертных материалов в БСУ № 1	0007	0007 01	Галерея подачи инертных материалов в БСУ № 1	инертные материалы	8	2080	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2907(493)	1.08
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908(494)	5.954
(008) Засыпка инертных материалов в бункеры с ленточного транспортера	0008	0008 01	Засыпка инертных материалов в бункеры с ленточного транспортера	бетон	8	2080	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2907(493)	0.216
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908(494)	1.1909
(009) БСУ Весы дозаторы	0009	0009 01	БСУ Весы дозаторы	бетон	8	2080	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2907(493)	0.0216
							Пыль неорганическая,	2908(494)	0.1576

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казах станских месторождений) (494)		
(010) Смесители 2 шт. (первый- на 1,5 м3, второй на -1 м3) на приготовление смесей 49000 м3/год, на ЖБИ - 460000 м3/год,	0010	0010 01	Смесители 2 шт. (первый- на 1,5 м3, второй на -1 м3)	бетон	8	2080	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2907(493)	1.06666666667
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахст анских месторождений) (494)	2908(494)	7.86666666667
(011) БСУ-2 изготовление бетона ЖБИ 46000 м3/год, товарный бетон - 8000 м3/год	6011	6011 01	БСУ-2 изготовление бетона ЖБИ	бетон	8	2080	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2907(493)	0.0125
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908(494)	0.0098

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(012) Пересыпка инертных материалов на транспортер дозатор	6012	6012 01	Пересыпка инертных материалов на транспортер дозатор	бетон	8	2080	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2907(493)	0.0006
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахс танских месторождений) (494)	2908(494)	0.0005
(013) Пересыпка инертных материалов с транспортера-дозатора на ленточный транспортер	6013	6013 01	Пересыпка инертных материалов с транспортера-дозатора на ленточный транспортер	бетон	8	2080	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2907(493)	0.0006
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, углей казахс танских месторождений) (494)	2908(494)	0.0005
(014) Цементный силос на 120 т - 3 шт.Засыпка цемента цементовозами	0014	0014 01	Цементный силос на 120 т - 3 шт.Засыпка цемента цементовозами	бетон	8	2080	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских	2908(494)	20.99

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							месторождений) (494)		
(015) Пересыпка цемента на весы дозаторы	0015	0015 01	Пересыпка цемента на весы дозаторы	бетон	8	2080	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахс танских месторождений) (494)	2908(494)	0.042
(016) Смеситель на 3 м3	0016	0016 01	Смеситель на 3 м3	бетон	8	2080	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2907(493)	0.0234
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казах станских месторождений) (494)	2908(494)	0.1764
(017) Склад щебня	6017	6017 01	Склад щебня	щебень	8	2080	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахс танских месторождений) (494)	2908(494)	0.0162
(018) Резервный	0018	0018 01	Резервный склад цемента (4	цемент	8	2080	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	2908(494)	8

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
склад цемента (4 емкости по 400 м3 каждый)			емкости по 400 м3 каждый)				кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
(019) Заготовительный цех	0019	0019 01	Заготовительный цех	металл	8	2080	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123(274)	0.60266666667
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908(494)	0.25273333333
(020) Формовочный цех	0020	0020 01	Формовочный цех	электроды	8	2080	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123(274)	0.03348
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.10632
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,	2908(494)	0.01404

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахс танских месторождений) (494)		
(021) Арматурный цех (1 пролет)	0021	0021 01	Арматурный цех (1 пролет)	сварка	8	2080	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123(274)	0.0813
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143(327)	0.00161
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0375
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.0477
(022) Арматурный цех (2 пролет)	0022	0022 01	Арматурный цех (2 пролет)	сварка	8	2080	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123(274)	0.1725
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143(327)	0.0104
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0015
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.0133
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342(617)	0.0028
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (	0344(615)	0.0033

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казах станских месторождений) (494)	2908(494)	0.0014
(023) Арматурный цех	0023	0023 01	Арматурный цех	сварка	8	2080	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123(274)	0.22527
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143(327)	0.0025
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0027
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.0239
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342(617)	0.0034
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (	0344(615)	0.0059
							Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		
							Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.0363

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахс танских месторождений) (494)	2908(494)	0.0025
(024) Слесарная мастерская	0024	0024 01	Слесарная мастерская	станки	8	2080	Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.0089
(025) Столярный цех	0025	0025 01	Столярный цех	станки	8	2080	Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.0013
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908(494)	0.0017
							Пыль древесная (1039*)	2936(1039*)	29.1761904762
(026) Цех изготовление прокладок из дерева	6026	6026 01	Цех изготовление прокладок из дерева	станки	8	2080	Пыль древесная (1039*)	2936(1039*)	4.6224
(027) Сварочная машина для изготовления армокаркасов	0027	0027 01	Сварочная машина для изготовления армокаркасов	сварка	4	1200	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (Железа оксид) (274)	0123(274)	0.05991
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143(327)	0.00881
							Фтористые газообразные	0342(617)	0.002

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							соединения /в пересчете на фтор/ (617)		
(028) Формовочный цех № 2. Цех изготовления колец	0028	0028 01	Формовочный цех № 2. Цех изготовления колец	сварка	4	1200	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123(274)	0.0121
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143(327)	0.00037
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахс танских месторождений) (494)	2908(494)	0.0112
(029) Механический участок (изготовление и ремонт форм)	0029	0029 01	Механический участок (изготовление и ремонт форм)	станки	8	2080	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (Железа оксид) (274)	0123(274)	0.0384
							Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735(716*)	0.00242
							Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.0018
(030) Мастерская арматурного цеха	0030	0030 01	Мастерская арматурного цеха	станки	8	2080	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123(274)	0.1685
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143(327)	0.01609
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0375
							Углерод оксид (Окись	0337(584)	0.0477

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							углерода, Угарный газ) (584)		
							Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.0419
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908(494)	0.00335
(031) Токарный участок	0031	0031 01	Токарный участок	станки	8	2080	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0. 2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	2868(1435*)	0.00004
							Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.06005
(032) Заточной участок	0032	0032 01	Заточной участок	станки	8	2080	Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.13478
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2907(493)	0.0112
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахс танских месторождений) (494)	2908(494)	0.0711
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930(1027*)	0.0711
(033) Гараж	0033	0033 01	Гараж	замена масла	8	2080	Масло минеральное нефтяное	2735(716*)	0.000001

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)		
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930(1027*)	0.000005
(034) Гараж № 2	0034	0034 01	Гараж № 2	сварка	8	2080	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123(274)	0.0805
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143(327)	0.0031
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0375
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.0477
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342(617)	0.00042
(035) Слесарная мастерская	0035	0035 01	Слесарная мастерская	станки	8	2080	Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.0227
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахс танских месторождений) (494)	2908(494)	0.0065
(036) Формовочные камеры (18 шт)	0036	0036 01	Формовочные камеры (18 шт)	смазка эмульсолом, сварка	8	2080	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123(274)	0.0293
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143(327)	0.0058

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342(617)	0.0012
							Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0. 2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	2868(1435*)	0.028
(037) Формовочные камеры (18 шт)	0037	0037 01	Формовочные камеры (18 шт)	смазка эмульсолом , сварка	8	2080	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123(274)	0.0293
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143(327)	0.0058
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342(617)	0.0012
							Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0. 2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	2868(1435*)	0.028
(038) участок главного энергетика	0038	0038 01	участок главного энергетика	станки	8	2080	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0168(446)	0.000003
							Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0184(513)	0.000005
							Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316(163)	0.0005
							Канифоль талловая (642*)	2726(642*)	0.0005
							Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.0067
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930(1027*)	0.0024

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(039) Сварочный стол	0039	0039 01	Сварочный стол	сварка	4	1200	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123(274)	0.099
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143(327)	0.011
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342(617)	0.004
(040) Токарный участок	0040	0040 01	Токарный участок	станок	4	1200	Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.008
(041) Отдел ОГМ	0041	0041 01	Отдел ОГМ	сварка	8	2080	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123(274)	0.1275
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143(327)	0.0089
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.03
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.0381
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342(617)	0.0029
							Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.0287
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстан	2908(494)	0.0086

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							месторождений) (494)		
(042) Компрессорная	0042	0042 01	Компрессорная	масло	8	2400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735(716*)	0.0104
(043) Дизельгенератор AKSA-93 kBa	0043	0043 01	Дизельгенератор AKSA-93 kBa	выработка электроэнергии	8	100	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0512
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.0083
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.0032
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.008
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.0416
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	9e-8
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.0008
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.0192
(044) Емкость встроенная для дизельного топлива.	0044	0044 01	Емкость встроенная для дизельного топлива	дизтопливо	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.000001
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.000238
(045) Дизельгенератор ED-167	0045	0045 01	Дизельгенератор ED-167	выработка электроэнергии	8	100	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.0519
							Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	0.0084

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							оксид) (6)		
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.00324
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.00811
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.0422
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	9e-8
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.00081
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.0195
(046) Емкость встроенная V = 0,29 м3 для дизельного топлива.	0046	0046 01	Емкость встроенная V = 0,29 м3 для дизельного топлива.	дизтопливо	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00000815
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.002904
(047) Прачечная	0047	0047 01	Прачечная	стирка белья	8	2080	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0155(408)	0.0018
							Керосин (654*)	2732(654*)	0.0016
							Пыль мыльного порошка (1052*)	2968(1052*)	0.0007
(048) Лаборатория. Печь для прокалки	0048	0048 01	Лаборатория. Печь для прокалки	прокалка	8	2080	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.078

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(049) Лаборатория по испытанию арматуры	0049	0049 01	Лаборатория по испытанию арматуры	арматура	8	2080	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123(274)	0.032
(050) СТО	0050	0050 01	СТО	ремонт автотранспорта	8	2080	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123(274)	0.0014
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.00011
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.000002
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.00001
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.002
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	6e-10
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.0000012
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.00001
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.00149
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер,	2908(494)	0.0009

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
(051) Столовая на 80 мест	0051	0051 01	Столовая на 80 мест	приготовление пищи	8	2080	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0150(876*)	0.00384
							Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0152(415)	0.00005
							диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0155(408)	0.0138
							Этанол (Этиловый спирт) (667)	1061(667)	0.004
							Пропаналь (Пропионовый альдегид, Метилуксусный альдегид) (465)	1314(465)	0.00005
							Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)	1317(44)	0.00014
							Гексановая кислота (Капроновая кислота) (137)	1531(137)	0.00003
							Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1555(586)	0.0004
							Пыль сахара, сахарной пудры (сахарозы) (1075*)	2973(1075*)	0.0004
							Пыль мучная (491)	3721(491)	0.0005
(052) Моечное отделение	0052	0052 01	Моечное отделение	мойка посуды	8	2080	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0150(876*)	0.0046
							диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0155(408)	0.0021
							Хлор (621)	0349(621)	0.0113
(053) Тепловоз	6053	6053 01	Тепловоз	сжигание топлива	8	300	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	
							Сера диоксид (Ангидрид	0330(516)	

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	
(054) Склад соли (химводоподготовка)	6054	6054 01	Склад соли (химводоподготовка)	хранение	24	8760	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0152(415)	0.0003
(055) Ремонтная мастерская котельной	6055	6055 01	Ремонтная мастерская котельной	ремонт	8	2080	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123(274)	0.00495
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143(327)	0.00055
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342(617)	0.0002
							Взвешенные частицы (116)	2902(116)	0.00864
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстан. месторождений) (494)	2908(494)	0.00648
(056) Котельная с 2 котлами ДЕ-4/ 13-ГМ	0056	0056 01	Котельная с 2 котлами ДЕ-4/ 13-ГМ	тепловая энергия	24	3000	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	5.4519
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.8859
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.025
							Сера диоксид (Ангидрид	0330(516)	0.588

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	5.775
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000002
(057) Котельная для технологического пароснабжения	0057	0057 01	Котельная для технологического пароснабжения	тепловая энергия	24	2500	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	3.0627
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.4977
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	3.8284
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000001
(058) Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q)	0058	0058 01	Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q)	пароснабжение	24	3000	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	2.7516
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.4471
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	2.7738
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000001
(059) Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q)	0059	0059 01	Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q)	пароснабжение	24	3000	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	2.7516
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.4471
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	2.7738
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.0000001
(060) Емкость (наземная) V =25 м3 для	0060	0060 01	Емкость (наземная) V = 25 м3 для	хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0000005
							Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	0.00017

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
дизельного топлива резервного.			дизельного топлива резервного.				на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
(061) БСУ-изготовление бетона для шпал ТОО Темир ЖБ	6061	6061 01	БСУ-изготовление бетона для шпал ТОО Темир ЖБ	бетон	8	2400	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2907(493)	0.0115
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанс .месторождений (494)	2908(494)	0.0086
(062) Пересыпка инертных материалов на транспортер дозатор	6062	6062 01	Пересыпка инертных материалов на транспортер дозатор	бетон	8	2400	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2907(493)	0.0006
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908(494)	0.0005
(063) Пересыпка инертных материалов с	6063	6063 01	Пересыпка инертных материалов на транспортер	бетон	8	2400	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2907(493)	0.0006

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
транспортера-дозатора на ленточный транспортер			дозатор				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстан .месторождений) (494)	2908(494)	0.0005
(064) Цементный силос на 120 т - 3 шт.Засыпка цемента цементовозами	0064	0064 01	Цементный силос на 120 т - 3 шт.Засыпка цемента цементовозами	цемент	8	2400	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстан. месторождений) (494)	2908(494)	0.3456
(065) Пересыпка цемента на весы дозаторы	0065	0065 01	Пересыпка цемента на весы дозаторы	цемент	8	2400	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908(494)	0.0346
(066) Смеситель на 3 м3	0066	0066 01	Смеситель на 3 м3	бетон	8	2400	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2907(493)	0.0234
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот,	2908(494)	0.169

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
(067) Изготовление ж/б изделий из готового бетона и каркаса ТОО Над Строй KZ	0067	0067 01	Изготовление ж/б изделий из готового бетона и каркаса ТОО Над Строй KZ	ж изделия	8	2400	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123(274)	0.0428
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143(327)	0.0048
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342(617)	0.0017
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.1063
(068) Участок автоматической лазерной резки	0068	0068 01	Участок автоматической лазерной резки	резка металла	8	2400	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123(274)	0.2682008
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143(327)	0.0081
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.1833
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.0943
(069) изготовление	0069	0069 01	Участок автоматической	резка металла	8	2400	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (	0123(274)	0.2682

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
ж изделий из готового бетона			лазерной резки				диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0143(327) 0301(4) 0337(584)	0.0081 0.1833 0.0943
(070) Участок автоматической лазерной резки	0070	0070 01	Участок автоматической лазерной резки	резка металло	8	2400	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0123(274) 0143(327) 0301(4) 0337(584)	0.0002 0.0083 0.0057 0.0024
(071) Участок автоматической лазерной резки	6071	6071 01	парковка	въез и выезд	8	2400	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете	0301(4) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 1301(474) 1325(609) 2754(10)	

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
Примечание: В графе 8 в скобках (без "*") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовоздушной смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
Разгрузка вагонов-хопров в завальную яму закрыта с 4-х сторон									
0001	2.8	0.38x0.38	19.25	2.7797	33	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.028888	0.16092
Узлы перегрузки цемента закрыты с 4-х сторон подача шнеком в закрытых кожухах на башмак элеватора									
0002	6.8	0.6x0.8	1.19	0.57	33	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.14444	0.8046

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
Загрузка цемента в силос транспортером (4 банки по 400 т каждая) посредством плужковых сбрасывателей									
0003	18.6	0.2	1.37	0.0430398	33	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.01444	0.0805
Пересыпка в бункеры цемента. Подача пневматикой в бункеры БСУ -1									
0004	12.6	0.1	1.78	0.014		2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.03858	0.3848
					Склад	щебня для БСУ	№ 1		
6005	4				33	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00715	0.1565

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
Склад песка (предусматривается увлажнение до 12%)									
6006	4				33	2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.00133	0.0183
Галерея подачи инертных материалов в БСУ № 1									
0007	4	0.3x0.3	14.22	1.28	33	2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.0175	0.162
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0783	0.8931
Засыпка инертных материалов в бункеры с ленточного транспортера									
0008	16.5	0.5	6.37	1.25	33	2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.02	0.216
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.11024	1.1909

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
БСУ Весы дозаторы									
0009	14.5	0.8x0.8	0.63	0.4	33	2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.0004	0.0216
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00219	0.1576
Смесители 2 шт. (первый- на 1,5 м3, второй на -1 м3) на приготовление смесей 49000 м3/год, на ЖБИ - 460000 м3/год,									
0010	1.5	0.3x0.3	18.44	1.6596	33	2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.0003	0.0032
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0006	0.0236
БСУ-2 изготовление бетона ЖБИ 46000 м3/год, товарный бетон - 8000 м3/год									

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6011	6				33	2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.00144	0.0125
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, пыль цементного производства глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00113	0.0098
Пересыпка инертных материалов на транспортер дозатор									
6012	4				33	2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.00007	0.0006
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00006	0.0005
Пересыпка инертных материалов с транспортера-дозатора на ленточный транспортер									
6013	3				33	2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.00007	0.0006
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния	0.00006	0.0005

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
Цементный силос на 120 т - 3 шт.Засыпка цемента цементовозами									
0014	14.5	0.1	3.57	0.0280387	33	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.088889	0.4198
Пересыпка цемента на весы дозаторы									
0015	4	0.3x0.3	18.44	1.66	33	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00091	0.042
Смеситель на 3 м3									

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0016	12.6	0.6x0.6	2	0.72	33	2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.00271	0.0234
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.02041	0.1764
						Склад щебня			
6017	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00044	0.0162
						Резервный склад цемента (4 емкости по 400 м3 каждый)			
0018	18.6	0.15	8.49	0.1500307	33	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей	0.04444	0.16

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							казахстанских месторождений) (494)		
					Заготовительный цех				
0019	10.6	0.56x0.56	8.61	2.700096	33	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0047	0.0904
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.002	0.03791
					Формовочный цех				
0020	12.6	0.63	5.2	1.62	33	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0062	0.03348
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0212	0.10632
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный	0.0026	0.01404

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
						Арматурный цех (1 пролет)			
0021	12.6	0.5	8.15	1.6	33	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.01626	0.0813
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00029	0.00161
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0087	0.0375
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.011	0.0477
						Арматурный цех (2 пролет)			
0022	12.6	0.5	8.15	1.6	33	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0114	0.1725
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00104	0.0104
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0004	0.0015
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0037	0.0133
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0004	0.0028

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0009	0.0033
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0004	0.0014
						Арматурный цех			
0023	12.6	0.5	8.15	1.6	33	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0114	0.22527
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00033	0.0025
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0004	0.0027
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0037	0.0239
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0004	0.0034
						0344 (615)	Фториды неорганические	0.0009	0.0059

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0194	0.0363
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0004	0.0025
				Слесарная мастерская					
0024	5.8	0.5	2.24	0.44	33	2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.00822	0.0089
				Столярный цех					
0025	10.5	0.4x0.35	19	2.66	33	2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0012	0.0013
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0016	0.0017
						2936 (1039*)	Пыль древесная (1039*)	0.0449	0.6127

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						Цех изготовление прокладок из дерева			
6026	7.2	0.5	2.55	0.5	33	2936 (1039*)	Пыль древесная (1039*)	0.0655	4.6224
						Сварочная машина для изготовления армокаркасов			
0027	12.6	0.63	5.39	1.68	33	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0105	0.05991
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00112	0.00881
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00022	0.002
						Формовочный цех № 2. Цех изготовления колец			
0028	12.6	0.56x0.56	10.65	3.34	33	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.003	0.0121
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00009	0.00037
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00331	0.0112

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
Механический участок (изготовление и ремонт форм)									
0029	12.6	0.63	5.2	1.62	33	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.00889	0.0384
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.000056	0.00242
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0017	0.0018
Мастерская арматурного цеха									
0030	4	0.63	5.2	1.62	33	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.01812	0.1685
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00229	0.01609
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0087	0.0375
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.011	0.0477
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0194	0.0419
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00052	0.00335

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						Токарный участок			
0031	4.8	0.8x0.8	0.47	0.3	33	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.01812	0.1685
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00229	0.01609
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0087	0.0375
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.011	0.0477
						2868 (1435*)	Эмульсол (смесь: вода - 97. 6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0. 2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	0.00001	0.00004
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.00284	0.06005
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00052	0.00335
						Заточной участок			
0032	2	0.14x0.14	17.35	0.34	33	2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0014	0.13478
						2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния	0.0006	0.0112

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							в %: более 70 (Динас) (493)		
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0038	0.0711
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0038	0.0711
						Гараж			
0033	3.2	0.5x1	0.8	0.4	33	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.000001	0.000001
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.00011	0.000005
						Гараж № 2			
0034	4.8	0.8x0.8	0.63	0.4	33	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0163	0.0805
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00048	0.0031
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00868	0.0375
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01103	0.0477
						0342 (617)	Фтористые газообразные	0.00011	0.00042

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							соединения /в пересчете на фтор/ (617)		
					Слесарная мастерская				
0035	2.8	0.2x0.4	0.6	0.048	33	2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0016	0.0227
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0012	0.0065
					Формовочные камеры (18 шт)				
0036	4.2				33	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0027	0.0293
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00048	0.0058
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0001	0.0012
						2868 (1435*)	Эмульсол (смесь: вода - 97. 6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0. 2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	0.00311	0.028
					Формовочные камеры (18 шт)				

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0037	4.2				33	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0027	0.0293
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00048	0.0058
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0001	0.0012
						2868 (1435*)	Эмульсол (смесь: вода - 97. 6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0. 2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	0.00311	0.028
					участок главного энергетика				
0038	4.2	0.4x1.2	0.58	0.28	33	0168 (446)	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0.000003	0.000003
						0184 (513)	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0.00001	0.000005
						0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.00167	0.0005
						2726 (642*)	Канифоль талловая (642*)	0.0017	0.0005
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0062	0.0067
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0022	0.0024
					Сварочный стол				
0039	6.2	0.3x0.3	1.11	0.1	33	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа	0.0028	0.099

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							оксид) (274)		
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0003	0.011
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0001	0.004
						Токарный участок			
0040	4	0.4x0.8	0.47	0.15	33	2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0013	0.008
						Отдел ОГМ			
0041	2.8	0.6x0.4	0.58	0.14	33	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.013	0.1275
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00031	0.0089
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0069	0.03
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00883	0.0381
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00011	0.0029
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0028	0.0287
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	0.0016	0.0086

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
						Компрессорная			
0042	6.2	0.3x0.3	1.11	0.1	33	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.0012	0.0104
						Дизельгенератор AKSA-93 kBa			
0043	4.5	0.6	1.08	0.304	280	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.15787	0.0512
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.02565	0.0083
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01028	0.0032
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02467	0.008
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.12744	0.0416
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2e-8	9e-8
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.002467	0.0008
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.05961	0.0192
						Емкость встроенная для дизельного топлива.			
0044	2	0.04	0.24	0.0003	33	0333 (518)	Сероводород (	0.000004	0.000001

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							Дигидросульфид) (518)		
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000878	0.000238
						Дизельгенератор ED-167			
0045	3.6	0.1	85.31	0.67	250	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1442	0.0519
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0234	0.0084
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.009	0.00324
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0225	0.00811
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1171	0.0422
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000025	9e-8
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0023	0.00081
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0541	0.0195
						Емкость встроенная V = 0,29 м3 для дизельного топлива.			
0046	2	0.04	0.24	0.0003	33	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000008	0.00000815
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.003	0.002904

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
						Прачечная			
0047	3.2	0.15x0.15	3.56	0.08	33	0155 (408)	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0.00024	0.0018
						2732 (654*)	Керосин (654*)	0.00021	0.0016
						2968 (1052*)	Пыль мыльного порошка (1052*)	0.00009	0.0007
					Лаборатория. Печь для прокалки				
0048	4	0.25	2.04	0.1	33	0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0139	0.078
					Лаборатория по испытанию арматуры				
0049	4	0.25	2.04	0.1	33	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0444	0.032
						СТО			
0050	5.6	0.4x0.4	2.06	0.3296	33	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0014	0.0014
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0026	0.00011
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0000036	0.000002
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид	0.00013	0.00001

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.037	0.002
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000016	6e-10
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.000027	0.0000012
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00014	0.00001
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0002	0.00149
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0008	0.0009
						Столовая на 80 мест			
0051	6.8	0.28x0.28	10.46	0.82	33	0150 (876*)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.00178	0.00384
						0152 (415)	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0.01619	0.00005
						0155 (408)	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0.0064	0.0138

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						1061 (667)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0011	0.004
						1314 (465)	Пропаналь (Пропионовый альдегид, Метилуксусный альдегид) (465)	0.00002	0.00005
						1317 (44)	Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)	0.00004	0.00014
						1531 (137)	Гексановая кислота (Капроновая кислота) (137)	0.00001	0.00003
						1555 (586)	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.0001	0.0004
						2973 (1075*)	Пыль сахара, сахарной пудры (сахарозы) (1075*)	0.0007	0.0004
						3721 (491)	Пыль мучная (491)	0.0008	0.0005
					Моечное отделение				
0052	6.8	0.28x0.28	10.2	0.79968	33	0150 (876*)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.0008	0.0046
						0155 (408)	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0.0004	0.0021
						0349 (621)	Хлор (621)	0.01207	0.0113
					Тепловоз				
6053	2				33	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00139	
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00001	
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00016	
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0016	

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
Склад соли (химводоподготовка)									
6054	5				33	0152 (415)	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0.00009	0.0003
Ремонтная мастерская котельной									
6055	4				33	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.00275	0.00495
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00031	0.00055
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00011	0.0002
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0016	0.00864
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0012	0.00648
Котельная с 2 котлами ДЕ-4/13-ГМ									
0056	24	1	4.07	3.2	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.4761	5.4519
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0774	0.8859
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод	0.0155	0.025

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							черный) (583)		
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.4585	0.588
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4962	5.775
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3e-8	0.000002
Котельная для технологического пароснабжения									
0057	20	0.6	8.84	2.5	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.4254	3.0627
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0631	0.4977
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.5317	3.8284
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4.5e-8	0.000001
Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q)									
0058	5	0.4	12.73	1.6	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2548	2.7516
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0414	0.4471
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2568	2.7738
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2.9e-8	0.000001
Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q)									
0059	5	0.4	12.73	1.6	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.2548	2.7516

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							диоксид) (4)		
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0414	0.4471
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2568	2.7738
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2.9e-8	0.0000001
Емкость (наземная) V =25 м3 для дизельного топлива резервного.									
0060	4.5	0.04	2.63	0.0033	33	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002	0.0000005
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00748	0.00017
БСУ-изготовление бетона для шпал ТОО Темир ЖБ									
6061	3				33	2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.00144	0.0115
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00113	0.0086
Пересыпка инертных материалов на транспортер дозатор									

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6062	3.5				33	2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.00007	0.0006
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00006	0.0005
Пересыпка инертных материалов с транспортера-дозатора на ленточный транспортер									
6063	5				33	2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.00007	0.0006
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений(494)	0.00006	0.0005
Цементный силос на 120 т - 3 шт.Засыпка цемента цементовозами									
0064	4	0.12	24.76	0.28	33	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,	0.08889	0.3456

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
					Пересыпка цемента на весы дозаторы				
0065	6	0.12	24.76	0.28	33	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00091	0.0346
					Смеситель на 3 м3				
0066	14.5	0.3x0.3	18.44	1.66	33	2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.00271	0.0234
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.02041	0.169
					Изготовление ж/б изделий из готового бетона и каркаса ТОО Над Строй KZ				

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0067	7.8	0.5	8.25	1.62	33	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0028	0.0428
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0003	0.0048
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0001	0.0017
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02122	0.1063
Участок автоматической лазерной резки									
0068	7.8	0.5	8.15	1.6	33	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0478	0.2682008
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0014	0.0081
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0326	0.1833
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0168	0.0943
изготовление ж изделий из готового бетона									
0069	2	0.5	2.55	0.5	33	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0478	0.2682

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0014	0.0081
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0326	0.1833
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0168	0.0943
Участок автоматической лазерной резки									
0070	2	0.5	2.55	0.5	33	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0044	0.0002
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0001	0.0083
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.003	0.0057
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.016	0.0024
Участок автоматической лазерной резки									
6071	2					0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02389	
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0023	
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00388	
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.21143	
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	0.0023	

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						1325 (609) 2754 (10)	Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00011 0.04115	
Примечание: В графе 7 в скобках (без "*") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО) на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		Проектный	Фактический		
1	2	3	4	5	6
Разгрузка вагонов-хопров в завальную яму закрыта с 4-х сторон					
0001 01	выхлоп вентилятора	96	96	2908	100
агрузка цемента в силос транспортером (4 банки по 400 т каждая) посредством плужковых сбр					
0003 01	выхлоп вентилятора	98	98	2908	100
Пересыпка в бункеры цемента. Подача пневматикой в бункеры БСУ -1					
0004 01	выхлоп вентилятора	98	98	2908	100
Галерея подачи инертных материалов в БСУ № 1					
0007 01	выхлоп пылевого вентилятора	85	85	2908	100
0007 01	выхлоп пылевого вентилятора	85	85	2907	100
месители 2 шт. (первый- на 1,5 м3, второй на -1 м3) на приготовление смесей 49000 м3/год, н					
0010 01	выхлоп пылевого вентилятора	99.7	99.7	2908	100
0010 01	выхлоп пылевого вентилятора	99.7	99.7	2907	100
Цементный силос на 120 т - 3 шт.Засыпка цемента цементовозами					
0014 01	выхлоп вентилятора	98	98	2908	100
Резервный склад цемента (4 емкости по 400 м3 каждый)					
0018 01	вызлоп вентилятора	98	98	2908	100
Заготовительный цех					
0019 01	выхлоп вентилятора	85	85	2908	100
0019 01	выхлоп вентилятора	85	85	0123	100
Столярный цех					
0025 01	патрубок циклона	97.9	97.9	2936	100

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация , т/год

Алматы, ТОО "АЗМК" Таблица 2.5.1

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка:01								
В С Е Г О по площадке: 01		146,76317774	44,4862539306	102,27692381	3,02893	99,2479938095	0	47,5151839306
в том числе:								
Т в е р д ы е:		113,04225389	10,7653300806	102,27692381	3,02893	99,2479938095	0	13,7942600806
из них:								
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	2,54597746667	1,9433108	0,60266666667	0,0904	0,51226666667	0	2,0337108
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,12032	0,12032	0	0	0	0	0,12032
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0,00035	0,00035	0	0	0	0	0,00035

0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,0177	0,0177	0	0	0	0	0,0177
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,000003	0,000003	0	0	0	0	0,000003
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,000005	0,000005	0	0	0	0	0,000005
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,031442	0,031442	0	0	0	0	0,031442
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0092	0,0092	0	0	0	0	0,0092
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000042806	0,0000042806	0	0	0	0	0,0000042806
2726	Канифоль талловая (642*)	0,0005	0,0005	0	0	0	0	0,0005
2902	Взвешенные частицы (116)	0,35977	0,35977	0	0	0	0	0,35977
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в	2,48696666667	0,3403	2,14666666667	0,1652	1,98146666667	0	0,5055

	%: более 70 (Динас) (493)							
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	73,59632	3,24492	70,3514	2,16063	68,19077	0	5,40555
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,073505	0,073505	0	0	0	0	0,073505
2936	Пыль древесная (1039*)	33,7985904762	4,6224	29,1761904762	0,6127	28,5634904762	0	5,2351
2968	Пыль мыльного порошка (1052*)	0,0007	0,0007	0	0	0	0	0,0007
2973	Пыль сахара, сахарной пудры (сахарозы) (1075*)	0,0004	0,0004	0	0	0	0	0,0004
3721	Пыль мучная (491)	0,0005	0,0005	0	0	0	0	0,0005
Газообразные и жидкие:		33,72092385	33,72092385	0	0	0	0	33,72092385
из них:								
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,00844	0,00844	0	0	0	0	0,00844

0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	14,67751	14,67751	0	0	0	0	14,67751
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2,2945	2,2945	0	0	0	0	2,2945
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0005	0,0005	0	0	0	0	0,0005
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,60412	0,60412	0	0	0	0	0,60412
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000965	0,00000965	0	0	0	0	0,00000965
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	15,7719	15,7719	0	0	0	0	15,7719
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,01982	0,01982	0	0	0	0	0,01982
0349	Хлор (621)	0,0113	0,0113	0	0	0	0	0,0113
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,004	0,004	0	0	0	0	0,004
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0000012	0,0000012	0	0	0	0	0,0000012
1314	Пропаналь (Пропионовый альдегид, Метилуксусный альдегид) (465)	0,00005	0,00005	0	0	0	0	0,00005
1317	Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный	0,00014	0,00014	0	0	0	0	0,00014

	альдегид) (44)							
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00162	0,00162	0	0	0	0	0,00162
1531	Гексановая кислота (Капроновая кислота) (137)	0,00003	0,00003	0	0	0	0	0,00003
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,0004	0,0004	0	0	0	0	0,0004
2732	Керосин (654*)	0,0016	0,0016	0	0	0	0	0,0016
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,012821	0,012821	0	0	0	0	0,012821
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,256122	0,256122	0	0	0	0	0,256122
2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	0,05604	0,05604	0	0	0	0	0,05604

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Площадка 1															
001		Разгрузка вагонов-хопров в завальную яму закрыта с 4-х сторон	1	2080	выхлоп вентилятора	0001	2.8	0.38x 0.38	19.25	2.7797	33	1112	551		
002		Узлы перегрузки цемента закрыты с 4-х сторон подача шнеком в закрытых кожухах на башмак элеватора	1	2080	естественный проем	0002	6.8	0.6x 0.8	1.19	0.57	33	1105	542		
003		Загрузка цемента в	1	2080	выхлоп вентилятора	0003	18.6	0.2	1.37	0.0430398	33	1074	538		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Площадка 1				
0001	Выхлоп вентилятора;	2908	100	96.00/96.00	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.028888	11.649	0.16092	2026
0002					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.14444	284.035	0.8046	2026
0003	Выхлоп вентилятора;	2908	100	98.00/98.00	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.01444	376.059	0.0805	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		силос транспортером (4 банки по 400 т каждая) посредством плужковых сбрасывателей													
004		Пересыпка в бункеры цемента. Подача пневматикой в бункеры БСУ - 1	1	2080	выхлоп вентилятора	0004	12.6	0.1	1.78	0.014		1091	536		
007		Галерея подачи инертных материалов в БСУ № 1	1	2080	выхлоп пылевого вентилятора	0007	4	0.3x 0.3	14.22	1.28	33	922	547		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
0004	Выхлоп вентилятора;	2908	100	98.00/98.00	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.03858	2755.714	0.3848	2026
0007	Выхлоп пылевого вентилятора;	2907 2908	100 100	85.00/85.00 85.00/85.00	2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.0175	15.325	0.162	2026
					2908	Пыль неорганическая,	0.0783	68.566	0.8931	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
008		Засыпка инертных материалов в бункеры с ленточного транспортера	1	2080	выхлоп вентилятора	0008	16.5	0.5	6.37	1.25	33	1006	544		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
0008					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.02	17.934	0.216	2026
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.11024	98.853	1.1909	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
009		БСУ Весы дозаторы	1	2080	естественный патрубок	0009	14.5	0.8x 0.8	0.63	0.4	33	995	539		
010		Смесители 2 шт. (первый-на 1,5 м3, второй на -1 м3)	1	2080	выхлоп пылевого вентилятора	0010	1.5	0.3x 0.3	18.44	1.6596	33	998	544		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0009					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.0004	1.121	0.0216	2026
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00219	6.137	0.1576	2026
0010	Выхлоп пылевого вентилятора;	2907 2908	100 100	99.70/99.70 99.70/99.70	2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.0003	0.203	0.0032	2026
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец,	0.0006	0.405	0.0236	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
014		Цементный силос на 120 т - 3 шт.Засыпка цемента цементовозами	1	2080	выхлоп вентилятора	0014	14.5	0.1	3.57	0.0280387	33	1009	538		
015		Пересыпка цемента на весы дозаторы	1	2080	тканевый рукав	0015	4	0.3x 0.3	18.44	1.66	33	987	542		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
0014	Выхлоп вентилятора;	2908	100	98.00/98.00	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.088889	3553.440	0.4198	2026
0015					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей	0.00091	0.614	0.042	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
016		Смеситель на 3 м3	1	2080	выхлоп вентилятора	0016	12.6	0.6x 0.6	2	0.72	33	987	535		
018		Резервный склад цемента (4 емкости по 400 м3 каждый)	1	2080	выхлоп вентилятора	0018	18.6	0.15	8.49	0.1500307	33	843	648		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						казахстанских месторождений) (494)				
0016					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.00271	4.219	0.0234	2026
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.02041	31.774	0.1764	2026
0018	Вызлоп вентилятора;	2908	100	98.00/98.00	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	0.04444	332.011	0.16	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
019		Заготовительный цех	1	2080	центробежный вентилятор	0019	10.6	0.56x 0.56	8.61	2.700096	33	760	691		
020		Формовочный цех	1	2080	крышный вентилятор	0020	12.6	0.63	5.2	1.62	33	820	696		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
0019	Выхлоп вентилятора;	0123 2908	100 100	85.00/85.00 85.00/85.00	0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0047	1.951	0.0904	2026
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.002	0.830	0.03791	2026
0020					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0062	4.290	0.03348	2026
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (	0.0212	14.668	0.10632	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
021		Арматурный цех (1 пролет)	1	2080	крышный вентилятор	0021	12.6	0.5	8.15	1.6	33	762	600		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0026	1.799	0.01404	2026
0021					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.01626	11.391	0.0813	2026
					0143	Марганец и его соединен (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00029	0.203	0.00161	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.0087	6.095	0.0375	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
022		Арматурный цех (2 пролет)	1	2080	крышный вентилятор	0022	12.6	0.5	8.15	1.6	33	755	611		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Азота диоксид) (4)				
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.011	7.706	0.0477	2026
0022					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0114	7.986	0.1725	2026
					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00104	0.729	0.0104	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0004	0.280	0.0015	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0037	2.592	0.0133	2026
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0004	0.280	0.0028	2026
					0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,	0.0009	0.630	0.0033	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
023		Арматурный цех	1	2080	крышный вентилятор	0023	12.6	0.5	8.15	1.6	33	793	600		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)				
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0004	0.280	0.0014	2026
0023					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0114	7.986	0.22527	2026
					0143	Марганец и его соединения (в	0.00033	0.231	0.0025	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						пересчете на марганца (IV) оксид) (327)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0004	0.280	0.0027	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0037	2.592	0.0239	2026
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0004	0.280	0.0034	2026
					0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.0009	0.630	0.0059	2026
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0194	13.591	0.0363	2026
					2908	Пыль неорганическая,	0.0004	0.280	0.0025	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
024		Слесарная мастерская	1	2080	патрубок	0024	5.8	0.5	2.24	0.44	33	741	616		
025		Столярный цех	1	2080	выхлоп циклона	0025	10.5	0.4x 0.35	19	2.66	33	783	663		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
0024					2902	Взвешенные частицы (116)	0.00822	20.940	0.0089	2026
0025	Патрубок циклона;	2936	100	97.90/97.90	2902	Взвешенные частицы (116)	0.0012	0.506	0.0013	2026
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0016	0.674	0.0017	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
027		Сварочная машина для изготовления армокаркасов	1	1200	крышный вентилятор	0027	12.6	0.63	5.39	1.68	33	1147	622		
028		Изготовление металлических изделий	1	1200	выхлоп ц. вентилятора	0028	12.6	0.56x 0.56	10.65	3.34	33	1230	622		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2936	Пыль древесная (1039*)	0.0449	18.920	0.6127	2026
0027					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0105	7.005	0.05991	2026
					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00112	0.747	0.00881	2026
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00022	0.147	0.002	2026
0028					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.003	1.007	0.0121	2026
					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00009	0.030	0.00037	2026
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.00331	1.111	0.0112	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
029		Механический участок (изготовление и ремонт форм)	1	2080	крышный вентилятор	0029	12.6	0.63	5.2	1.62	33	1170	625		
030		Мастерская арматурного цеха	1	2080	осевой вентилятор	0030	4	0.63	5.2	1.62	33	962	585		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
0029					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.00889	6.151	0.0384	2026
					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.000056	0.039	0.00242	2026
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0017	1.176	0.0018	2026
0030					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.01812	12.537	0.1685	2026
					0143	Марганец и его	0.00229	1.584	0.01609	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
031		Токарный участок	1	2080	естественная фрамуга	0031	4.8	0.8x 0.8	0.47	0.3	33	1130	626		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочистной, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0087	6.020	0.0375	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.011	7.611	0.0477	2026
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0194	13.423	0.0419	2026
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00052	0.360	0.00335	2026
0031					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.01812	67.701	0.1685	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00229	8.556	0.01609	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0087	32.505	0.0375	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.011	41.099	0.0477	2026
					2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная- 0. 2%, масло минеральное- 2%) (1435*)	0.00001	0.037	0.00004	2026
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.00284	10.611	0.06005	2026
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей	0.00052	1.943	0.00335	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
032		Заточной участок	1	2080	центробежный вентилятор	0032	2	0.14x 0.14	17.35	0.34	33	1095	573		
033		Гараж	1	2080	естественная фрамуга	0033	3.2	0.5x1	0.8	0.4	33	1130	581		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						казахстанских месторождений) (494)				
0032					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0014	4.615	0.13478	2026
					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.0006	1.978	0.0112	2026
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0038	12.527	0.0711	2026
					2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0038	12.527	0.0711	2026
0033					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.000001	0.003	0.000001	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
034		Гараж № 2	1	2080	естественная фрамуга	0034	4.8	0.8x 0.8	0.63	0.4	33	1130	567		
035		Слесарная мастерская	1	2080	естественная фрамуга	0035	2.8	0.2x 0.4	0.6	0.048	33	1155	611		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.00011	0.308	0.000005	2026
0034					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0163	45.676	0.0805	2026
					0143	Марганец и его соединени (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00048	1.345	0.0031	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00868	24.323	0.0375	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода,Угарный газ) (584	0.01103	30.908	0.0477	2026
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00011	0.308	0.00042	2026
0035					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0016	37.363	0.0227	2026
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (	0.0012	28.022	0.0065	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
038		участок главного энергетика	1	2080	естественная фрамуга	0038	4.2	0.4x 1.2	0.58	0.28	33	889	579		
039		Сварочный стол	1	1200	патрубок	0039	6.2	0.3x 0.3	1.11	0.1	33	901	578		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

Таблица 3.3

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0038					0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0.000003	0.012	0.000003	2026
					0184	Свинец и его неорганическ соединения /в пересчете на свинец/(513)	0.00001	0.040	0.000005	2026
					0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.00167	6.685	0.0005	2026
					2726	Канифоль талловая (642*)	0.0017	6.805	0.0005	2026
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0062	24.819	0.0067	2026
					2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0022	8.807	0.0024	2026
0039					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0028	31.385	0.099	2026
					0143	Марганец и его соединени (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0003	3.363	0.011	2026
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0001	1.121	0.004	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
040		Токарный участок	1	1200	естественная фрамуга	0040	4	0.4x0.8	0.47	0.15	33	885	586		
041		Отдел ОГМ	1	2080	естственная фрамуга	0041	2.8	0.6x0.4	0.58	0.14	33	880	581		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0040					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0013	9.714	0.008	2026
0041					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.013	104.082	0.1275	2026
					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00031	2.482	0.0089	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0069	55.243	0.03	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00883	70.695	0.0381	2026
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00011	0.881	0.0029	2026
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0028	22.418	0.0287	2026
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (	0.0016	12.810	0.0086	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
042		Компрессорная	1	2400	патрубок	0042	6.2	0.3x 0.3	1.11	0.1	33	961	565		
043		Дизельгенератор AKSA-93 kBa	1	100	патрубок	0043	4.5	0.6	1.08	0.304	280	954	567		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
0042					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.0012	13.451	0.0104	2026
0043					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.15787	1051.934	0.0512	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.02565	170.913	0.0083	2026
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01028	68.499	0.0032	2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ , Сера (1V) оксид) (516)	0.02467	164.383	0.008	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерод,Угарный газ) (584)	0.12744	849.170	0.0416	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-	2e-8	0.0001	9e-8	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
044		Емкость встроенная для дизельного топлива	1	8760	патрубок	0044	2	0.04	0.24	0.0003	33	958	570		
045		Дизельгенератор ED-167	1	100	патрубок	0045	3.6	0.1	85.31	0.67	250	936	578		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Бензпирен) (54)				
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.002467	16.438	0.0008	2026
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);Растворитель РПК-265П) (10)	0.05961	397.199	0.0192	2026
0044					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004	14.945	0.000001	2026
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000878	3280.440	0.000238	2026
0045					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1442	412.315	0.0519	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0234	66.908	0.0084	2026
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.009	25.734	0.00324	2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.0225	64.335	0.00811	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
046		Емкость встроенная V = 0,29 м3 для дизельного топлива.	1	8760	патрубок	0046	2	0.04	0.24	0.0003	33	934	574		
047		Прачечная	1	2080	осевой вентилятор	0047	3.2	0.15x 0.15	3.56	0.08	33	847	570		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочистк ой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1171	334.828	0.0422	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000025	0.0007	9e-8	2026
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0023	6.576	0.00081	2026
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углево дороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК -265П) (10)	0.0541	154.690	0.0195	2026
0046					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000008	29.890	0.00000815	2026
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводо роды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.003	11208.791	0.002904	2026
0047					0155	диНатрий карбонат (Сода	0.00024	3.363	0.0018	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
048		Лаборатория. Печь для прокалки	1	2080	патрубок	0048	4	0.25	2.04	0.1	33	828	530		
049		Лаборатория по испытанию арматуры	1	2080	осевой вентилятор	0049	4	0.25	2.04	0.1	33	818	530		
050		СТО	1	2080	патрубок	0050	5.6	0.4x 0.4	2.06	0.3296	33	658	657		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						кальцинированная, Натрий карбонат) (408)				
					2732	Керосин (654*)	0.00021	2.942	0.0016	2026
					2968	Пыль мыльного порошка (1052*)	0.00009	1.261	0.0007	2026
0048					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0139	155.802	0.078	2026
0049					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0444	497.670	0.032	2026
0050					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0014	4.761	0.0014	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0026	8.842	0.00011	2026
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0000036	0.012	0.000002	2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00013	0.442	0.00001	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.037	125.827	0.002	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000016	0.0005	6e-10	2026
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин Акрилальдегид) (474)	0.000027	0.092	0.0000012	2026
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00014	0.476	0.00001	2026
					2754	Алканы С12-19 /в пересчет на С/ (предельные С12 -С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0002	0.680	0.00149	2026
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей	0.0008	2.721	0.0009	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
051		Столовая на 80 мест	1	2080	выхлоп вентилятора	0051	6.8	0.28x 0.28	10.46	0.82	33	638	606		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						казахстанских месторождений) (494)				
0051					0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.00178	2.433	0.00384	2026
					0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0.01619	22.131	0.00005	2026
					0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0.0064	8.748	0.0138	2026
					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0011	1.504	0.004	2026
					1314	Пропаналь (Пропионовый альдегид, Метилуксусный альдегид) (465)	0.00002	0.027	0.00005	2026
					1317	Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)	0.00004	0.055	0.00014	2026
					1531	Гексановая кислота (Капроновая кислота) (137)	0.00001	0.014	0.00003	2026
					1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.0001	0.137	0.0004	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
052		Моечное отделение	1	2080	центробежный вентилятор	0052	6.8	0.28x 0.28	10.2	0.79968	33	643	610		
056		Котельная с 2 котлами ДЕ-4/ 13-ГМ	1	3000	дымовая труба	0056	24	1	4.07	3.2	150	991	518		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2973	Пыль сахара, сахарной пудры (сахарозы) (1075*)	0.0007	0.957	0.0004	2026
					3721	Пыль мучная (491)	0.0008	1.094	0.0005	2026
0052					0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.0008	1.121	0.0046	2026
					0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0.0004	0.561	0.0021	2026
					0349	Хлор (621)	0.01207	16.918	0.0113	2026
0056					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.4761	230.529	5.4519	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0774	37.477	0.8859	2026
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0155	7.505	0.025	2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.4585	222.007	0.588	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.4962	240.262	5.775	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
057		Котельная для технологического пароснабжения	1	2500	дымовая труба	0057	20	0.6	8.84	2.5	150	984	512		
058		Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q)	1	3000	дымовая труба	0058	5	0.4	12.73	1.6	150	834	599		
059		Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q)	1	3000	дымовая труба	0059	5	0.4	12.73	1.6	150	832	592		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3e-8	0.00001	0.000002	2026
0057					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.4254	263.655	3.0627	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0631	39.108	0.4977	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углеродаУгарный газ) (584)	0.5317	329.537	3.8284	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4.5e-8	0.00003	0.000001	2026
0058					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2548	246.750	2.7516	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0414	40.092	0.4471	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2568	248.687	2.7738	2026
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2.9e-8	0.00003	0.000001	2026
0059					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2548	246.750	2.7516	2026
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0414	40.092	0.4471	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2568	248.687	2.7738	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
060		Емкость (наземная) V = 25 м3 для дизельного топлива резервного.	1	8760	патрубок	0060	4.5	0.04	2.63	0.0033	33	999	518		
064		Цементный силос на 120 т - 3 шт.Засыпка цемента цементовозами	1	2400	фильтр	0064	4	0.12	24.76	0.28	33	941	658		
065		Пересыпка цемента на весы дозаторы	1	2400	вентилятор	0065	6	0.12	24.76	0.28	33	943	656		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2.9e-8	0.00003	0.0000001	2026
0060					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002	6.793	0.0000005	2026
					2754	Алканы С12-19 /в пересчет Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00748	2540.659	0.00017	2026
0064					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.08889	355.839	0.3456	2026
0065					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль	0.00091	3.643	0.0346	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
066		Смеситель на 3 м3	1	2400	естественный патрубок	0066	14.5	0.3x 0.3	18.44	1.66	33	953	652		
067		Изготовление ж/б изделий из готового	1	2400	крышный вентилятор	0067	7.8	0.5	8.25	1.62	33	1094	626		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
0066					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.00271	1.830	0.0234	2026
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.02041	13.781	0.169	2026
0067					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо	0.0028	1.937	0.0428	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		бетона и каркаса ТОО Над Строй KZ													
068		Участок автоматической лазерной резки	1	2400	крышный вентилятор	0068	7.8	0.5	8.15	1.6	33	1111	599		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэффобесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						триоксид, Железа оксид) (274)				
					0143	Марганец и его соединени (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0003	0.208	0.0048	2026
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0001	0.069	0.0017	2026
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02122	14.682	0.1063	2026
0068					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0478	33.486	0.2682008	2026
					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0014	0.981	0.0081	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
069		Участок автоматической лазерной резки	1	2400	отсос от станка	0069	2	0.5	2.55	0.5	33	1122	599		
070		Участок автоматической лазерной резки	1	2400	отсос	0070	2	0.5	2.55	0.5	33	1129	603		

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0326	22.838	0.1833	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углеродаУгарный газ) (584)	0.0168	11.769	0.0943	2026
0069					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0478	107.156	0.2682	2026
					0143	Марганец и егосоедине ния (в пересчете на марганца IV) оксид) (327)	0.0014	3.138	0.0081	2026
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0326	73.081	0.1833	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углеродаУгарный газ) (584)	0.0168	37.662	0.0943	2026
0070					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0044	9.864	0.0002	2026
					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0001	0.224	0.0083	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
005		Склад щебня для БСУ № 1	1	2080	неорганизованный	6005	4				33	926	523	31	28
006		Склад песка (предусматривается увлажнение до 12%)	1	2080	неорганизованный	6006	4				33	938	496	29	31
011		БСУ-2 изготовление бетона ЖБИ	1	2080	неорганизованный	6011	6				33	920	555	5	5

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.003	6.725	0.0057	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углеродаУгарный газ) (584)	0.016	35.868	0.0024	2026
6005					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00715		0.1565	2026
6006					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.00133		0.0183	2026
6011					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.00144		0.0125	2026
					2908	Пыль неорганическая,	0.00113		0.0098	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
012		Пересыпка инертных материалов на транспортер дозатор	1	2080	неорганизованный	6012	4				33	926	550	6	5

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
6012					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.00007		0.0006	2026
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00006		0.0005	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
013		Пересыпка инертных материалов с транспортера-дозатора на ленточный транспортер	1	2080	неорганизованный	6013	3				33	924	542	6	4
017		Склад щебня	1	2080	Склад щебня	6017	2					883	528	22	24

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6013					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.00007		0.0006	2026
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00006		0.0005	2026
6017					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00044		0.0162	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
026		Цех изготовление прокладок из дерева	1	2080	патрубок	6026	7.2	0.5	2.55	0.5	33	1282	597		
036		Формовочные камеры (18 шт)	1	2080	неорганизованный	6036	4.2				33	940	653	31	27
037		Формовочные камеры (18 шт)	1	2080	неорганизованный	6037	4.2				33	1050	625	30	28

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6026					2936	Пыль древесная (1039*)	0.0655	146.835	4.6224	2026
6036					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0027		0.0293	2026
					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца(IV) оксид) (327)	0.00048		0.0058	2026
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0001		0.0012	2026
					2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода	0.00311		0.028	2026
6037					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0027		0.0293	2026
					0143	Марганец и его соединени пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00048		0.0058	2026
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0001		0.0012	2026
					2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0	0.00311		0.028	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
053		Тепловоз	1	300	неорганизованный	6053	2				33	1209	607	3	4
054		Склад соли (химводоподготовка)	1	8760	неорганизованный	6054	5				33	966	514	7	6
055		Ремонтная мастерская котельной	1	2080	неорганизованный	6055	4				33	981	518	6	2
061		БСУ-изготовление бетона для шпал ТОО Темир ЖБ	1	2400	неорганизованный	6061	3				33	917	666	9	10

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6053					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00139			2026
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00001			2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый Сернистый газ, , Сера (IV) оксид) (516)	0.00016			2026
					0337	Углерод оксид (Окись углеродаугарный газ) (584)	0.0016			2026
6054					0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0.00009		0.0003	2026
6055					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.00275		0.00495	2026
					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00031		0.00055	2026
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00011		0.0002	2026
					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0016		0.00864	2026
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.0012		0.00648	2026

						кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
6061					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.00144		0.0115	2026
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00113		0.0086	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
062		Пересыпка инертных материалов на транспортер дозатор	1	2400	неорганизованный	6062	3.5				33	926	662	7	6
063		Пересыпка инертных	1	2400	неорганизованный	6063	5				33	936	662	2	5

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6062					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.00007		0.0006	2026
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00006		0.0005	2026
6063					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.00007		0.0006	2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		материалов на транспортер дозатор													
071		парковка	1	2400	парковка	6071	2					773	538	18	32

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						кремния в %: более 70 (Динас) (493)				
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем , зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00006		0.0005	2026
6071					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02389			2026
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0023			2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00388			2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода Угарный газ) (584)	0.21143			2026
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,	0.0023			2026

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП"

Таблица 2.5.2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер источника выбросов	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					1325	Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00011			2026
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.04115			2026

2.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов.

По основным причинам возможные аварии представлены двумя группами:

- общие технические;
- неблагоприятные метеоусловия.

Аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями, не нормируются. На предприятии организуется учет фактических аварийных выбросов за истекший год для расчета экологических платежей.

Аварийные и залповые выбросы в результате деятельности ТОО «Тургентас» отсутствуют.

Для предотвращения аварийных выбросов необходимо строгое соблюдение технологического регламента, норм пожарной безопасности и правил техники безопасности.

2.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу с учетом автотранспорта и без учета, приведен в таблице 2.7. 1

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.7.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Алматы, ТОО "АЗМК" без тр

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки,т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.29744	2.0337108	50.84277
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.01301	0.12032	120.32
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0.01		0.00258	0.00844	0.844
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)		0.5	0.15		3	0.01628	0.00035	0.00233333
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)		0.15	0.05		3	0.00704	0.0177	0.354
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0.02		3	0.000003	0.000003	0.00015
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0.001	0.0003		1	0.00001	0.000005	0.01666667
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	1.82645	14.67751	366.93775
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.27235	2.2945	38.2416667
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0.2	0.1		2	0.00167	0.0005	0.005
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.0347836	0.031442	0.62884
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.5058	0.60412	12.0824
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.000032	0.00000965	0.00120625
0337	Углерод оксид (Окись углерода,		5	3		4	1.9468	15.7719	5.2573

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.7.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Алматы, ТОО "АЗМК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Угарный газ) (584)								
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.00175	0.01982	3.964
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0.2	0.03		2	0.0018	0.0092	0.30666667
0349	Хлор (621)		0.1	0.03		2	0.01207	0.0113	0.37666667
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.000000563	0.0000042806	4.2806
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0.0011	0.004	0.0008
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.03	0.01		2	0.000027	0.0000012	0.00012
1314	Пропаналь (Пропионовый альдегид, Метилуксусный альдегид) (465)		0.01			3	0.00002	0.00005	0.005
1317	Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)		0.01			3	0.00004	0.00014	0.014
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.004907	0.00162	0.162
1531	Гексановая кислота (Капроновая кислота) (137)		0.01	0.005		3	0.00001	0.00003	0.006
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0.2	0.06		3	0.0001	0.0004	0.00666667
2726	Канифоль талловая (642*)				0.5		0.0017	0.0005	0.001
2732	Керосин (654*)				1.2		0.00021	0.0016	0.00133333
2735	Масло минеральное нефтяное (веретен ное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0.05		0.001257	0.012821	0.25642
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.167688	0.256122	0.256122
2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)				0.05		0.00623	0.05604	1.1208

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 2.7.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Алматы, ТОО "АЗМК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.06766	0.35977	2.39846667
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)		0.15	0.05		3	0.04871	0.5055	10.11
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0.3	0.1		3	0.712577	5.40555	54.0555
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0.04		0.00611	0.073505	1.837625
2936	Пыль древесная (1039*)				0.1		0.1104	5.2351	52.351
2968	Пыль мыльного порошка (1052*)				0.1		0.00009	0.0007	0.007
2973	Пыль сахара, сахарной пудры (сахарозы) (1075*)				0.1		0.0007	0.0004	0.004
3721	Пыль мучная (491)		1	0.4		4	0.0008	0.0005	0.00125
	В С Е Г О :						**6.070205163**	**47.5151839306**	**727.05712**

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

2.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета нормативов ндв.

В соответствии с РНД211.2.01.01-97 п.2.3. и РД34.02.303-01 п.1.14 при определении НДВ учитывались максимальные выбросы загрязняющих веществ (г/с) от технологических процессов и загрузок установленного оборудования.

Проектом учтены такие секундные выбросы, при которых достигаются максимальные значения приземных концентраций.

По источникам от вспомогательного оборудования качественно-количественный состав выбросов определен расчетным методом на основании методических рекомендаций, утвержденных в Республике Казахстан.

При определении суммарного максимального выброса (г/с) от технологического оборудования и процессов принимались во внимание одновременность их работы.

Расчеты по каждому из рассматриваемых производств принимались наибольшие и приведены в приложении 2.

Результаты их и характеристики выбросов приведены в таблице 2.5.2

3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ.

В основу проведения расчетов рассевания загрязнений приземного слоя атмосферного воздуха положен принцип определения концентраций загрязняющих веществ в соответствии с данными «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий».

Расчеты выполнены на ПЭПМ по программе ЭРА v 3.0 (сборка 395).

Программа переработана ООО НПП “Логос-Плюс”, г. Новосибирск, 2026 г.

При выполнении расчетов учитывались метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, приведенные в таблице 2.1,

Выдача результатов производилась при опасных средневзвешенных скоростях ветра с шагом перебора направлений 10 о, т.е. при наихудших условиях. Расчеты выполнены для теплого периода года без учета фона.

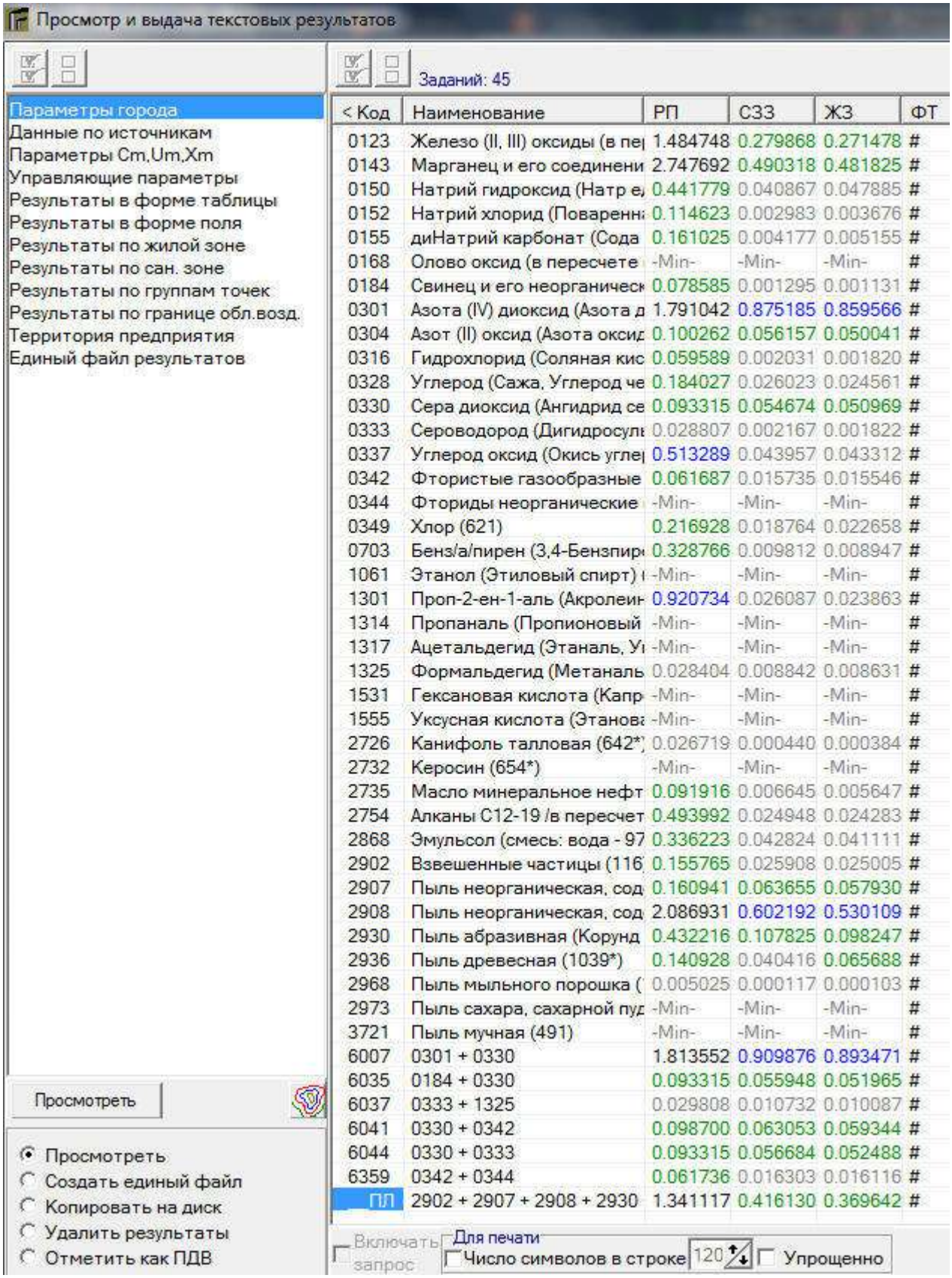
Необходимость проведения расчетов определена на основании расчетов приземных концентраций, приведенных в приложении 6.

При выполнении расчетов учитывались метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, приведенные в таблице 3.1, данные по фоновому загрязнению, приведенные в приложении 1.8,

Выполненные расчеты приземных концентраций, создаваемых выбросами предприятия показали, что концентрации на границе СЗЗ и

селетебной зоны ни одного из рассматриваемых ингредиентов не превысят нормативных критериев без учета фона.

Расчетами приземных концентраций загрязняющих веществ определено, что максимальные концентрации (для теплого периода без учета фона) составляют: на границе жилой зоны по пыли неорганической 20-70% - 0,530109 ПДК на границе СЗЗ 0,602192 ПДК, азота диоксид на границе жилой зоны 0,481825 ПДК, на границе СЗЗ 0,875185 ПДК, по суммации пыли на границе санитарно-защитной зоны составляет – 0,369642 ПДК, на границе жилой зоны –0,41613 ПДК



< Код	Наименование	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ
0123	Железо (II, III) оксиды (в пе	1.484748	0.279868	0.271478	#
0143	Марганец и его соединени	2.747692	0.490318	0.481825	#
0150	Натрий гидроксид (Натр е	0.441779	0.040867	0.047885	#
0152	Натрий хлорид (Поваренн	0.114623	0.002983	0.003676	#
0155	диНатрий карбонат (Сода	0.161025	0.004177	0.005155	#
0168	Олово оксид (в пересчете	-Min-	-Min-	-Min-	#
0184	Свинец и его неорганическ	0.078585	0.001295	0.001131	#
0301	Азота (IV) диоксид (Азота д	1.791042	0.875185	0.859566	#
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид	0.100262	0.056157	0.050041	#
0316	Гидрохлорид (Соляная кис	0.059589	0.002031	0.001820	#
0328	Углерод (Сажа, Углерод че	0.184027	0.026023	0.024561	#
0330	Сера диоксид (Ангидрид се	0.093315	0.054674	0.050969	#
0333	Сероводород (Дигидросул	0.028807	0.002167	0.001822	#
0337	Углерод оксид (Окись угле	0.513289	0.043957	0.043312	#
0342	Фтористые газообразные	0.061687	0.015735	0.015546	#
0344	Фториды неорганические	-Min-	-Min-	-Min-	#
0349	Хлор (621)	0.216928	0.018764	0.022658	#
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир	0.328766	0.009812	0.008947	#
1061	Этанол (Этиловый спирт) (	-Min-	-Min-	-Min-	#
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин	0.920734	0.026087	0.023863	#
1314	Пропаналь (Пропионовый	-Min-	-Min-	-Min-	#
1317	Ацетальдегид (Этаналь, У	-Min-	-Min-	-Min-	#
1325	Формальдегид (Метаналь	0.028404	0.008842	0.008631	#
1531	Гексановая кислота (Капр	-Min-	-Min-	-Min-	#
1555	Уксусная кислота (Этанова	-Min-	-Min-	-Min-	#
2726	Канифоль талловая (642*)	0.026719	0.000440	0.000384	#
2732	Керосин (654*)	-Min-	-Min-	-Min-	#
2735	Масло минеральное нефт	0.091916	0.006645	0.005647	#
2754	Алканы С12-19 /в пересчет	0.493992	0.024948	0.024283	#
2868	Эмульсол (смесь: вода - 97	0.336223	0.042824	0.041111	#
2902	Взвешенные частицы (116	0.155765	0.025908	0.025005	#
2907	Пыль неорганическая, сод	0.160941	0.063655	0.057930	#
2908	Пыль неорганическая, сод	2.086931	0.602192	0.530109	#
2930	Пыль абразивная (Корунд	0.432216	0.107825	0.098247	#
2936	Пыль древесная (1039*)	0.140928	0.040416	0.065688	#
2968	Пыль мыльного порошка (	0.005025	0.000117	0.000103	#
2973	Пыль сахара, сахарной пуд	-Min-	-Min-	-Min-	#
3721	Пыль мучная (491)	-Min-	-Min-	-Min-	#
6007	0301 + 0330	1.813552	0.909876	0.893471	#
6035	0184 + 0330	0.093315	0.055948	0.051965	#
6037	0333 + 1325	0.029808	0.010732	0.010087	#
6041	0330 + 0342	0.098700	0.063053	0.059344	#
6044	0330 + 0333	0.093315	0.056684	0.052488	#
6359	0342 + 0344	0.061736	0.016303	0.016116	#
ПЛ	2902 + 2907 + 2908 + 2930	1.341117	0.416130	0.369642	#

3.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

3.1.1 Климатические условия

Климат района резкоконтинентальный. Особенности климата района определяются широтностью и наличием орографических элементов на его поверхности. Совокупность климатообразующих факторов обуславливает преобладание жаркой сухой погоды с резкими сезонными и суточными колебаниями температур воздуха. Лето жаркое, зима умеренно холодная, мягкая. Весной и летом отмечаются ливневые дожди. По дорожно-климатической классификации проектируемый участок расположен в V зоне. Климатическая характеристика дана по СП РК 2.04-01-2017: Климатический район - III В. Снеговой район - II. Ветровой район скоростных напоров - III. Абсолютная минимальная температура - (-) Абсолютная максимальная температура - (+43° С) Средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца /июль/ - (+ 29,7° С) Температура наиболее холодной пятидневки /суток: с обеспеченностью - 0.92 - (-21° С) / (-28°С), с обеспеченностью - 0.98 - (-23°С) / (- 30° С) Максимальное количество осадков выпадает весной (40-43%), летом их вдвое меньше до 20%, осень-зима - 15-20%. Летние дожди носят преимущественно ливневой характер. Суточный максимум осадков равен 74 мм. Высота снежного покрова достигает 80мм. Снежный покров с декабря ложится в зиму и сохраняется ~ 102 дня. В экстремальные годы продолжительность периода со снежным покровом может увеличиваться до 150 дней или сокращается до 30 дней. Наибольшая декадная высота снежного покрова составляет 58см. Грозовой период наблюдается в среднем 20-45 дней, но может увеличиваться до 70 дней. Основной период грозовой деятельности - с апреля по сентябрь месяц. Средняя продолжительность грозы 0,7-0,8 часа. Град - редкое явление в этом районе. В среднем в году отмечается 1-2 дня с градом, максимум за период наблюдений – 7 дней. Выпадение града возможно в период с марта по октябрь. Наибольшая его повторяемость приходится на май месяц. Продолжительность выпадения града невелика, в среднем до 10 минут. Почвенно-климатические условия района способствуют слабому проявлению пыльных бурь. Небольшие скорости ветра, значительное количество выпадающих жидких осадков, защищенность почвы растительным покровом – способствует тому, что в Алматинской области возникает не более 7-10 пыльных бурь в год. 18 Одной из важных характеристик климата являются туманы, которые наблюдаются в основном в холодное время года. Число дней с туманами составляет от 45 до 70 в год. Наиболее часто повторяются туманы продолжительностью 6 часов и менее. Средняя продолжительность тумана составляет 4-5 часов в зимнее время, в теплое время 2-3 суток. По климатическому районированию, принятому согласно СП РК 2.04-01-2017 “Строительная климатология”, г. Алматы относится к IIIВ климатическому подрайону, характеризующемуся отрицательными температурами воздуха в зимний период и повышенными положительными температурами в летний период. Имеет место резкое нарастание температур в апреле и резкое падение в ноябре. Общая продолжительность периода с температурой

выше +100С – 175 дней. Среднемесячные температуры воздуха, относительная влажность и величина испарения с водной поверхности по данным многолетних наблюдений приведены в таблице 2.1.1.

Метеорологические характеристики

Таблица 2.1.1.
Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере.

город Алматы

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	30.0
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-5,3
Среднегодовая роза ветров, %	
С	29.0
СВ	18.0
В	7.0
ЮВ	12.0
Ю	7.0
ЮЗ	16.0
З	7.0
СЗ	4.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	0.8
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	3.0

Фоновое загрязнение района расположения существующего объекта, установлено письмом от 14.09.2026 РГП «Казгидромет» для поста № 29,28,4, выданные с учетом вклада данного предприятия. (см. приложение 1.16)

Значения существующих фоновых концентраций для указанного поста (участвующих в расчете) при штиле составляют, мг/м3 (доли ПДК):

- Азота диоксид 0.1846 мг/м3 (0,923 ПДК)
- Взвеш.в-ва 0.0902 мг/м3 (0,1804 ПДК)
- Диоксид серы 0.1014 мг/м3 (0,2028 ПДК)
- Углерода оксид 0.5529 мг/м3 (0,11058 ПДК)

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

14.09.2026

1. Город - **Алматы**
2. Адрес - **Алматы, Турксибский район**
4. Организация, запрашивающая фон - **ТОО \"АЗМК\"**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **ТОО \"АЗМК\"**
6. Разрабатываемый проект - **Проект Нормативов эмиссии**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Взвешанные частицы РМ10, Азота диоксид, Диоксид серы, Углерода оксид, Сероводород, Углеводороды.**

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (З - У) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№29,28,4	Взвешанные частицы РМ10	0.0902	0.0696	0.0623	0.0766	0.0711
	Азота диоксид	0.1846	0.1606	0.1335	0.1733	0.2019
	Диоксид серы	0.1014	0.1126	0.0994	0.0963	0.1052
	Углерода оксид	0.5529	0.4084	0.4002	0.4929	0.4275

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2021-2025 годы.

3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение

Необходимость проведения расчетов определена на основании расчетов приземных концентраций приведенных в приложении 6.

Анализ расчетов проводился путем определения максимальных приземных концентраций, создаваемых выбросами источников предприятия на границе СЗЗ и на границе жилых районов, и сравнение их значений с нормативными критериями для воздуха населенных пунктов.

Выполненные расчеты приземных концентраций, создаваемых выбросами предприятия показали, что концентрации на границе СЗЗ и селетебной зоны ни одного из рассматриваемых ингредиентов не превысят нормативных критериев без учета фона.

Анализ результатов моделирования уровня воздействия выбросов загрязняющих веществ приведен в таблице 3.2.1

Результаты моделирования расчетов приземных концентраций приведены на распечатанных картах.

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Алматы, ТОО "АЗМК" с фоном

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
							% вклада		
		в жилой зоне	на границе санитарно-защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (2026 год.)									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,2714778/0,1085911	0,2798678/0,1119471	1344/522	1313/480	0069 0068 0034	48,6 16,2 9,1	51,4 16,4 10,6	производство: изготовление ж\б изделий из готового бетона производство: Участок автоматической лазерной резки производство: Гараж № 2

0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,4818254/0,0048183	0,4903182/0,0049032	1344/522	1337/516	006900310068	31,8 23,8 10,8	32,2 24 10,9	производство: изготовление ж\б изделий из готового бетонапроизводство: Токарный участокпроизводство: Участок автоматической лазерной резки
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,8595663/0,1719133	0,8751847/0,1750369	1364/554	1368/576	0058 0059 0069	19,7 19,7 16,2	19 19 17,3	производство: Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q) производство: Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q) производство: изготовление ж\б изделий из готового бетона
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0500408/0,0200163	0,0561567/0,0224627	1334/388	1278/409	0059 0058 0056	25,1 25 17,7	24,6 24,4 17,1	производство: Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q) производство: Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q) производство: Котельная с 2 котлами ДЕ-4/13-ГМ
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0509691/0,0254845	0,054674/0,027337	1334/388	1234/333	0056 0045	84,2 12,9	84,5 14	производство: Котельная с 2 котлами ДЕ-4/13-ГМ производство: Дизельгенератор ED-167

2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,0579304/0,0086896	0,0636549/0,0095482	1344/522	1278/409	000700080016	53,5 25,8 5,1	49,1 29,7 4,9	производство: Галерея подачи инертных материалов в БСУ № 1производство: Засыпка инертных материалов в бункеры с ленточного транспортерапроизводство: Смеситель на 3 м3
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,5301085/0,1590326	0,602192/0,1806576	1344/522	1313/480	0002 0007 0064 0014	44,3 11,7 9,9	46 9,6 9,5	производство: Узлы перегрузки цемента закрыты с 4-х сторон подача шнеком в закрытых кожухах на башмак элеватора производство: Галерея подачи инертных материалов в БСУ № 1 производство: Цементный силос на 120 т - 3 шт.Засыпка цемента цементовозами производство: Цементный силос на 120 т - 3 шт.Засыпка цемента цементовозами
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,098247/0,0039299	0,1078253/0,004313	1344/522	1313/480	0032 0038	92 5,8	94,4 3,5	производство: Заточной участок производство: участок главного энергетика

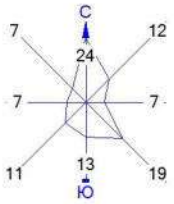
2936	Пыль древесная (1039*)	0,0656879/0,0065688		694/1033		0025	100		производство: Столярный цех
Группы суммации:									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,8934707	0,9098756	1364/554	1368/576	0059 0058 0069	18,9 18,9 15,6	18 17,9 16,1	производство: Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q) производство: Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q) производство: изготовление ж\б изделий из готового бетона
35(27) 0184 0330	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0519651	0,0559483	1334/388	1234/333	0056 0045	82,6 12,6	82,6 13,6	производство: Котельная с 2 котлами ДЕ-4/13-ГМ производство: Дизельгенератор ED-167
41(35) 0330 0342	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0593442	0,0630532	1344/522	1278/409	0056 0045 6055 0034	71 10,1 4	72,7 11,1 3,6	производство: Котельная с 2 котлами ДЕ-4/13-ГМ производство: Дизельгенератор ED-167 производство: Ремонтная мастерская котельной производство: Гараж № 2

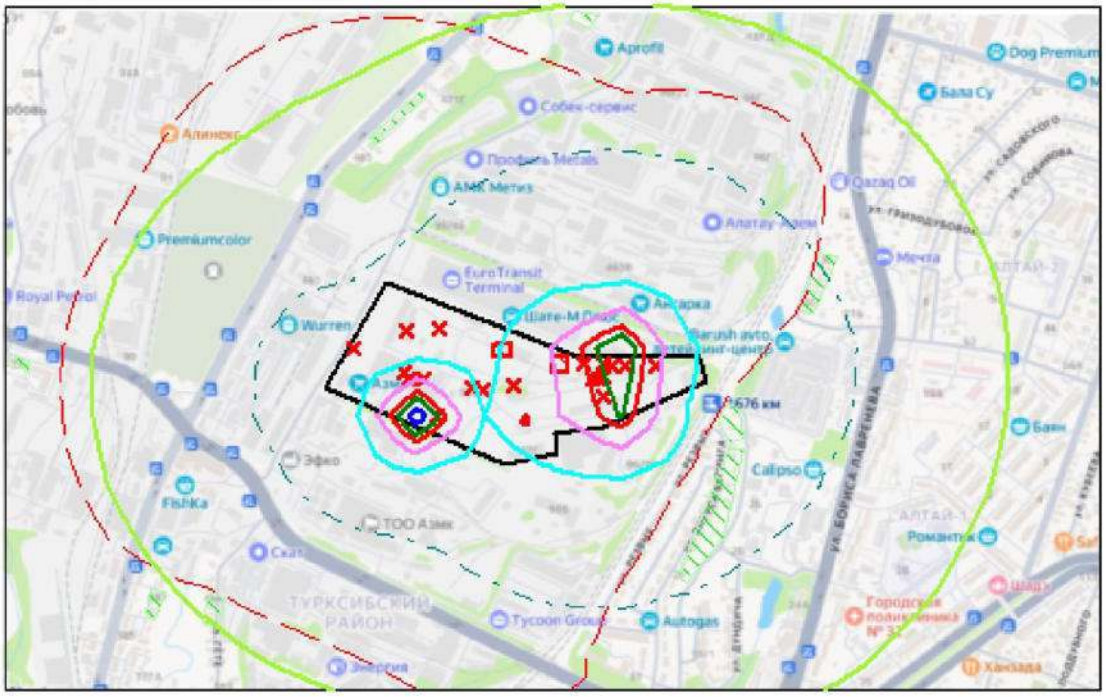
44(30) 03300333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0524884	0,0566841	1334/388	1234/333	0056004500606071	81,8 12,5 2,8	81,5 13,5 1,9	производство: Котельная с 2 котлами ДЕ-4/13-ГМпроизводство: Дизельгенератор ED-167производство: Емкость (наземная) V =25 м3 для дизельного топлива резервного.производство: Участок автоматической лазерной резки
П ы л и :									
29022907290829302936296829733721	Взвешенные частицы (116)Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских	0,3696424	0,4161297	1344/522	1313/480	0002000700080014	38,1 12,3 8,5	40 10,2 8,2	производство: Узлы перегрузки цемента закрыты с 4-х сторон подача шнеком в закрытых кожухах на башмак элеваторапроизводство: Галерея подачи инертных материалов в БСУ № 1производство: Засыпка инертных материалов в бункеры с ленточного транспортерапроизводство: Цементный силос на 120 т - 3 шт.Засыпка цемента цементовозами

	месторождений) (494)Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)Пыль древесная (1039*)Пыль мыльного порошка (1052*)Пыль сахара, сахарной пудры (сахарозы) (1075*)Пыль мучная (491)								

Карты распечаток моделирование расчетов приземных концентраций теплый период года без фона

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0123 Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)





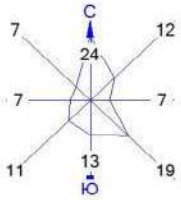
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

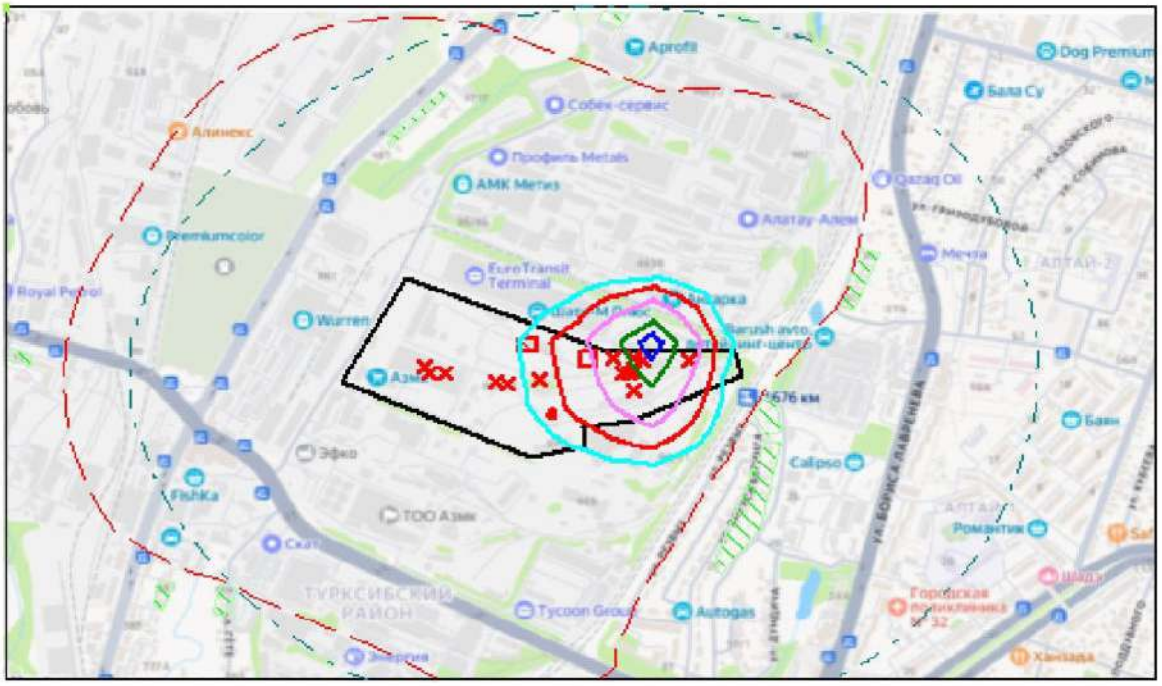
Изолинии в долях ПДК
0.050
0.100
0.391
0.756
1.0
1.120
1.339

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 1.4847478 ПДК достигается в точке x= 777 y= 528
При опасном направлении 85° и опасной скорости ветра 0.89 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)





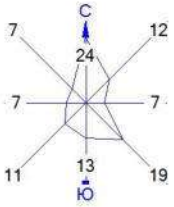
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

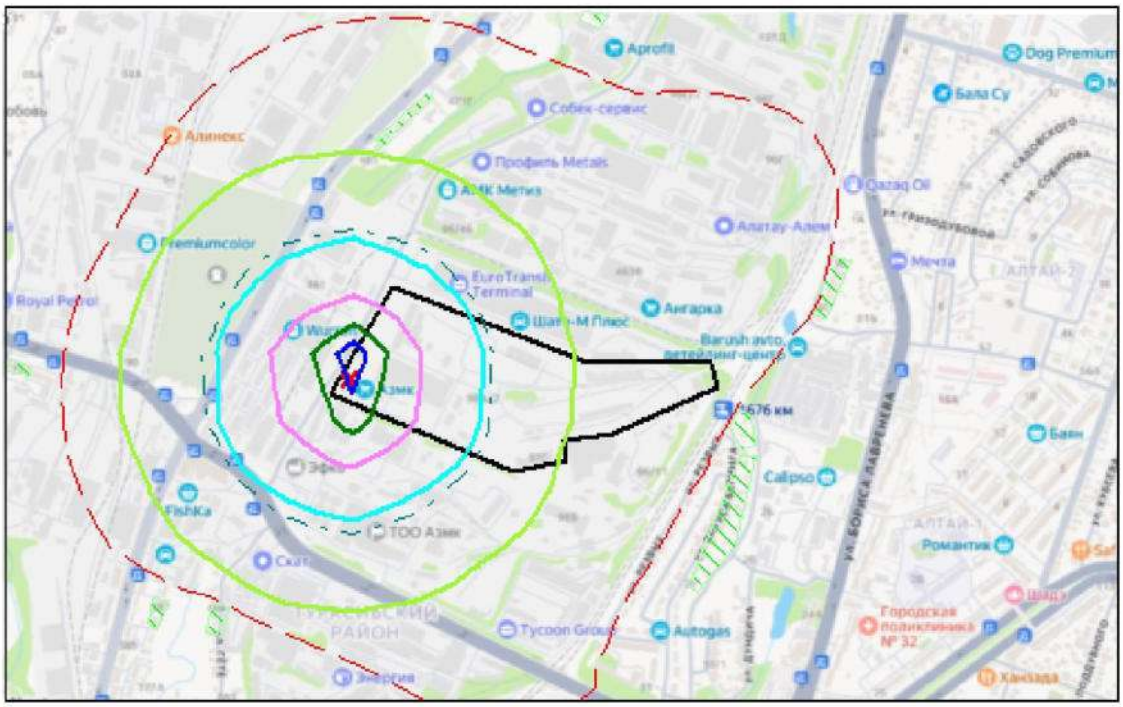
Изолинии в долях ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.724 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.399 ПДК
- 2.073 ПДК
- 2.478 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 2.7476916 ПДК достигается в точке x= 1164 y= 657
При опасном направлении 223° и опасной скорости ветра 0.71 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0150 Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)





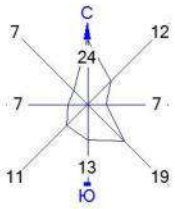
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

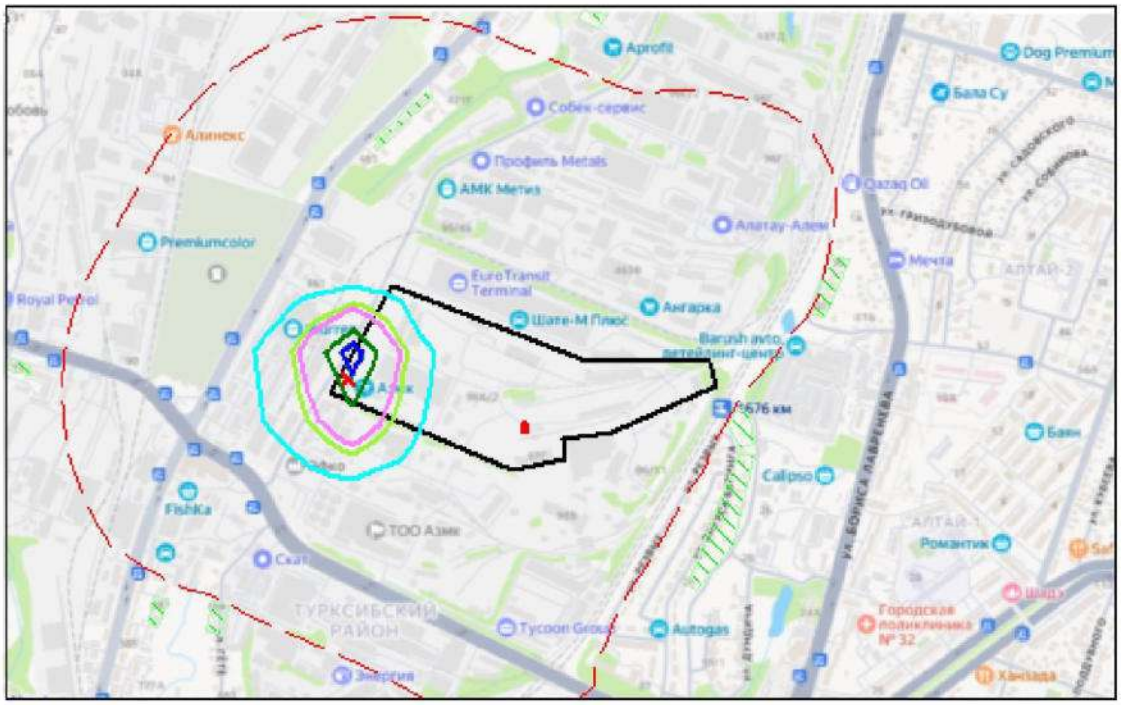
Изолинии в долях ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.114 ПДК
- 0.223 ПДК
- 0.333 ПДК
- 0.398 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.441779 ПДК достигается в точке x= 648 y= 657
При опасном направлении 190° и опасной скорости ветра 0.59 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0152 Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)





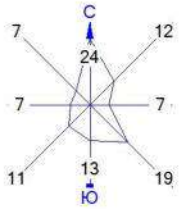
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

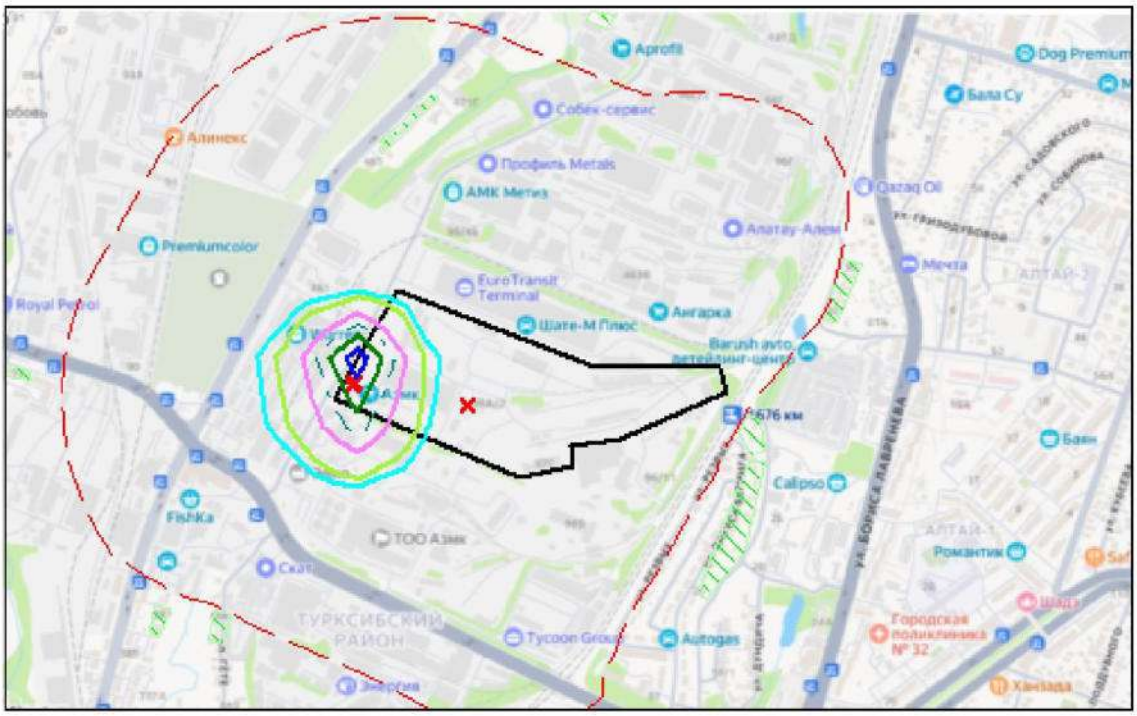
Изолинии в долях ПДК
- 0.029 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.057 ПДК
- 0.086 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.103 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.1146231 ПДК достигается в точке x= 648 y= 657
При опасном направлении 191° и опасной скорости ветра 0.7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0155 диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)





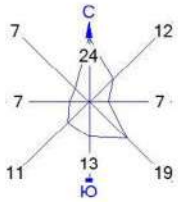
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

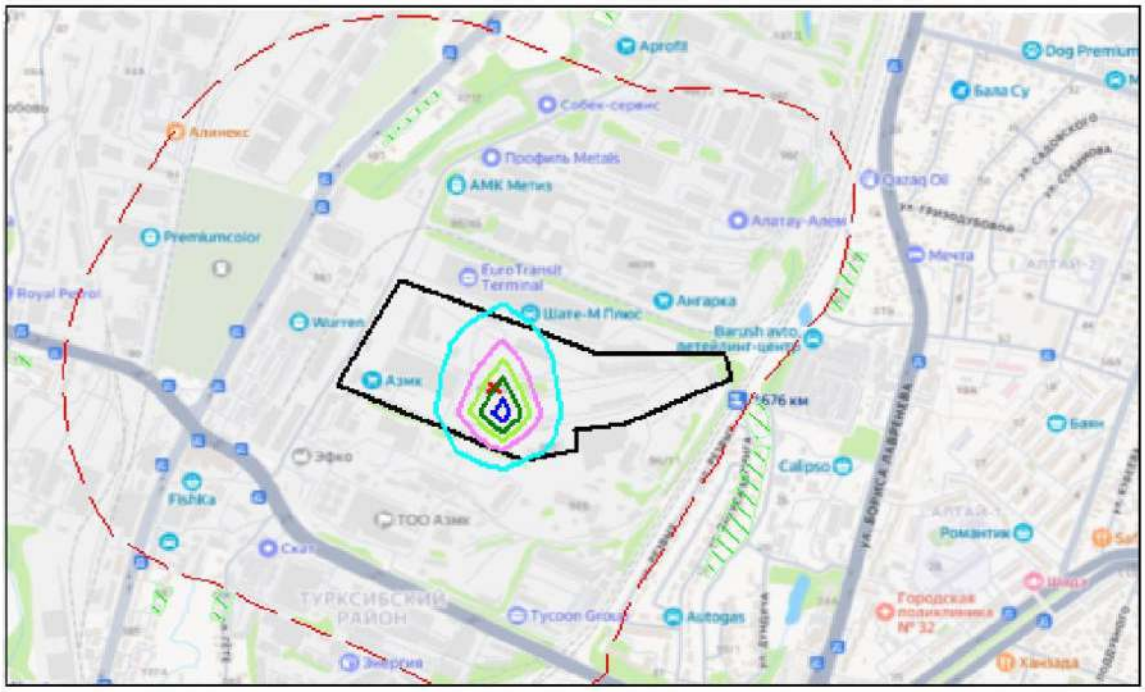
Изолинии в долях ПДК
0.041 ПДК
0.050 ПДК
0.081 ПДК
0.100 ПДК
0.121 ПДК
0.145 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.1610254 ПДК достигается в точке x= 648 y= 657
При опасном направлении 191° и опасной скорости ветра 0.7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0184 Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)





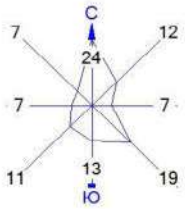
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

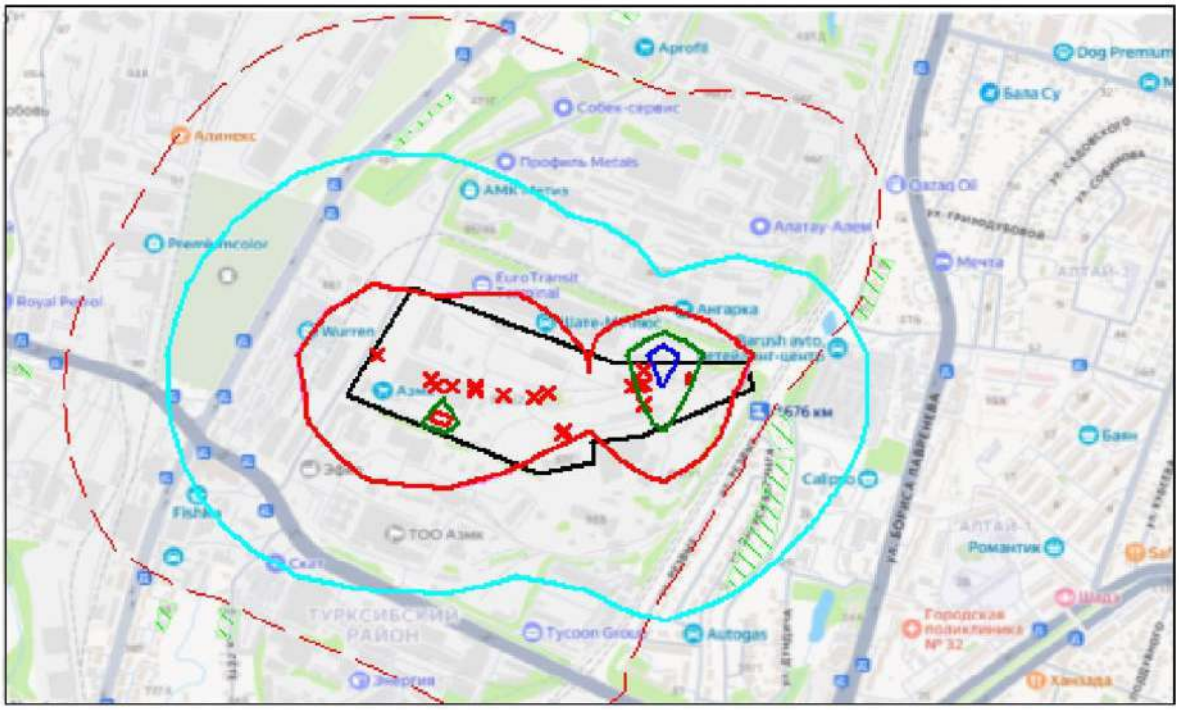
Изолинии в долях ПДК
- 0.020 ПДК
- 0.039 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.059 ПДК
- 0.071 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.0785848 ПДК достигается в точке x= 906 y= 528
При опасном направлении 341° и опасной скорости ветра 1.17 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)





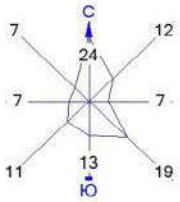
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

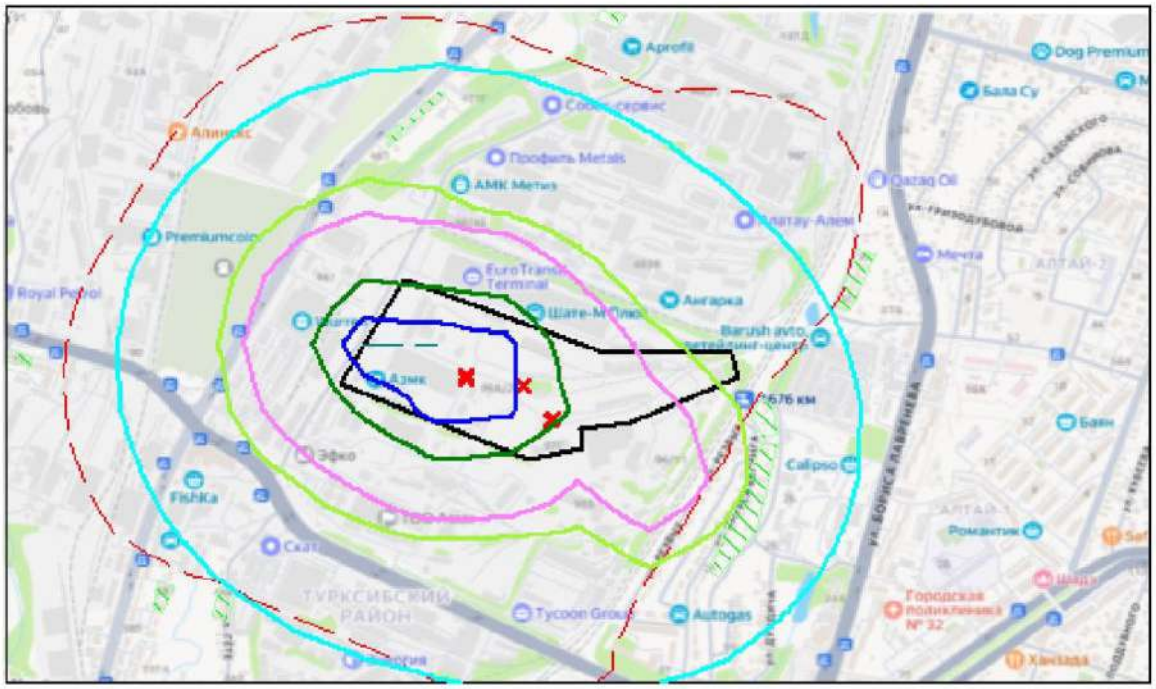
Изолинии в долях ПДК
- 0.602 ПДК
- 0.998 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.395 ПДК
- 1.632 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 1.7910421 ПДК достигается в точке x= 1164 y= 657
При опасном направлении 218° и опасной скорости ветра 1.01 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)





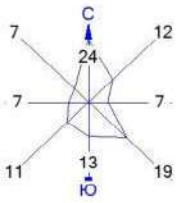
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

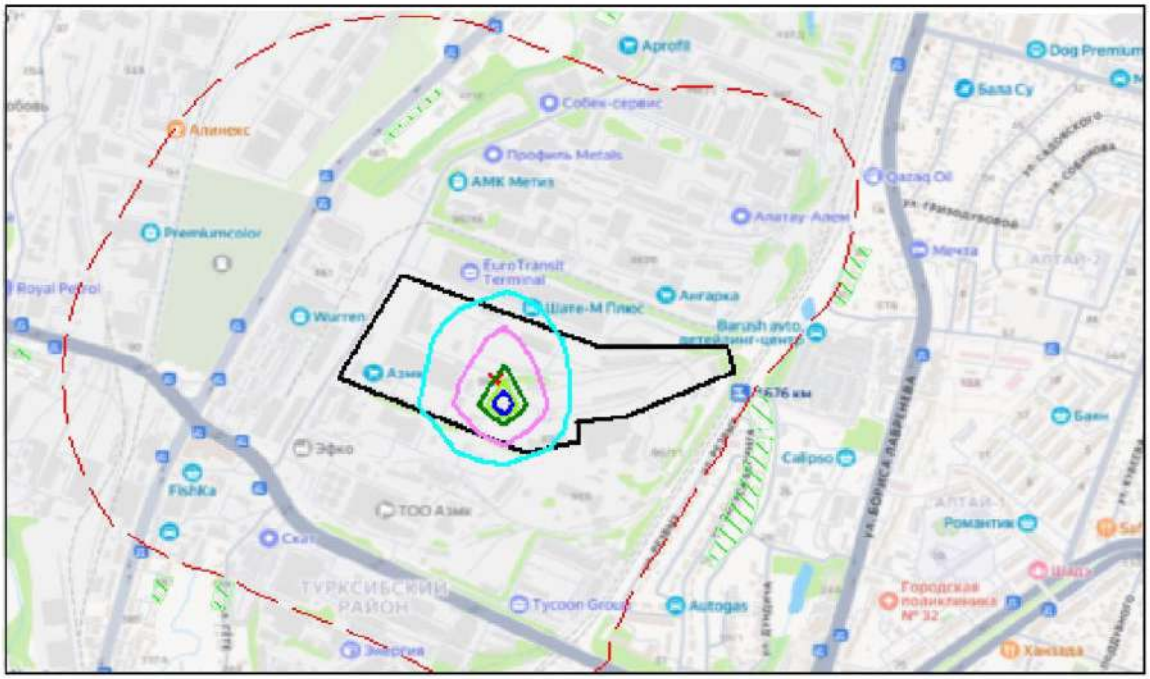
Изолинии в долях ПДК
- 0.035 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.057 ПДК
- 0.079 ПДК
- 0.092 ПДК
- 0.100 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.100262 ПДК достигается в точке x= 648 y= 657
При опасном направлении 109° и опасной скорости ветра 2 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0316 Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)





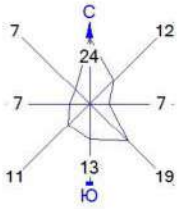
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

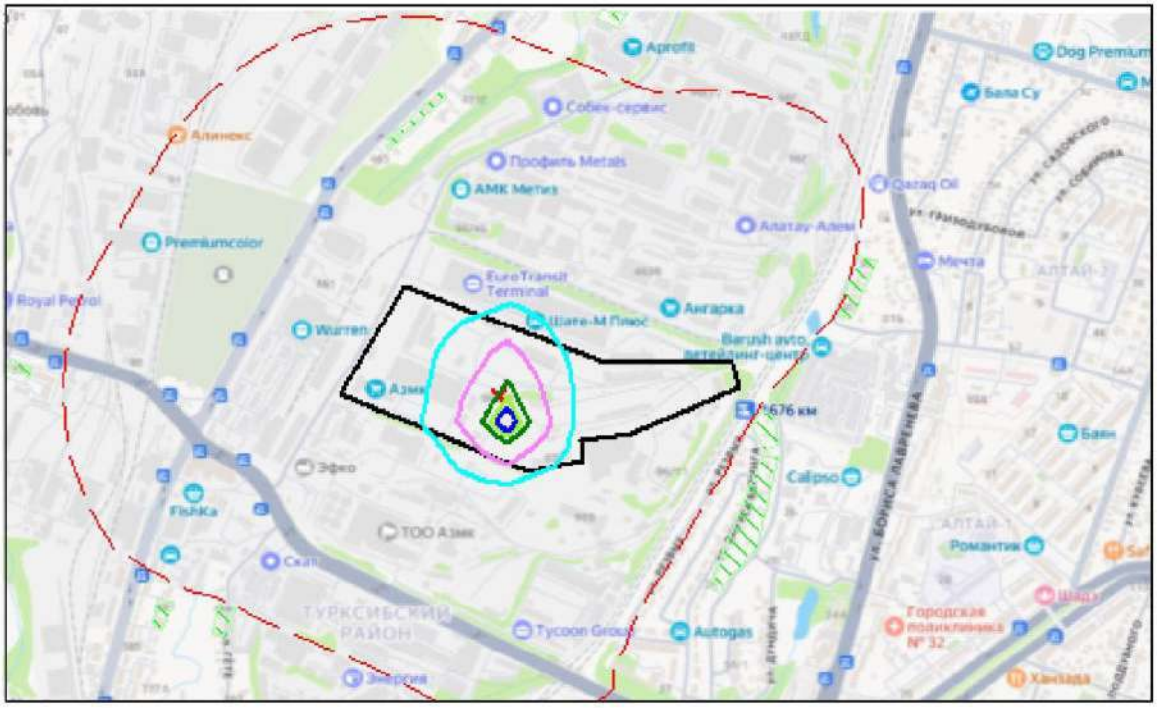
Изолинии в долях ПДК
0.015 ПДК
0.030 ПДК
0.045 ПДК
0.050 ПДК
0.054 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.059589 ПДК достигается в точке x= 906 y= 528
При опасном направлении 341° и опасной скорости ветра 0.76 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0316 Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)





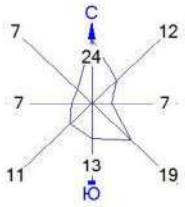
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

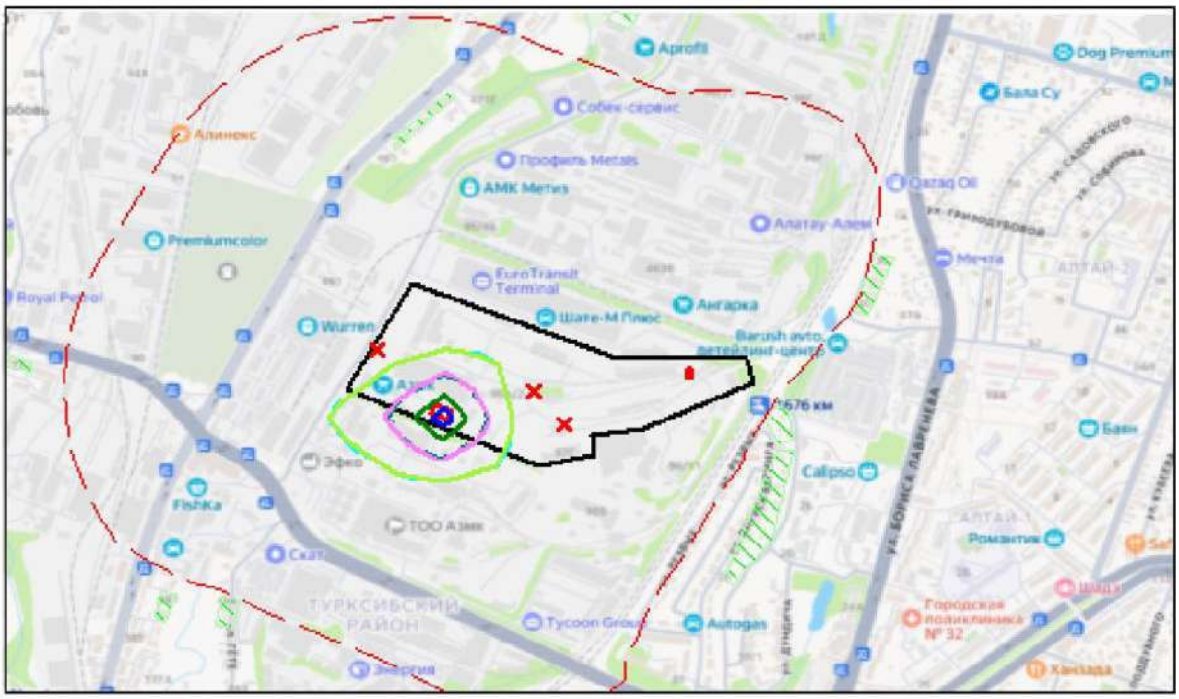
Изолинии в долях ПДК
0.015 ПДК
0.030 ПДК
0.045 ПДК
0.050 ПДК
0.054 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.059589 ПДК достигается в точке x= 906 y= 528
При опасном направлении 341° и опасной скорости ветра 0.76 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)





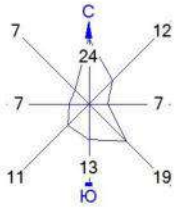
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

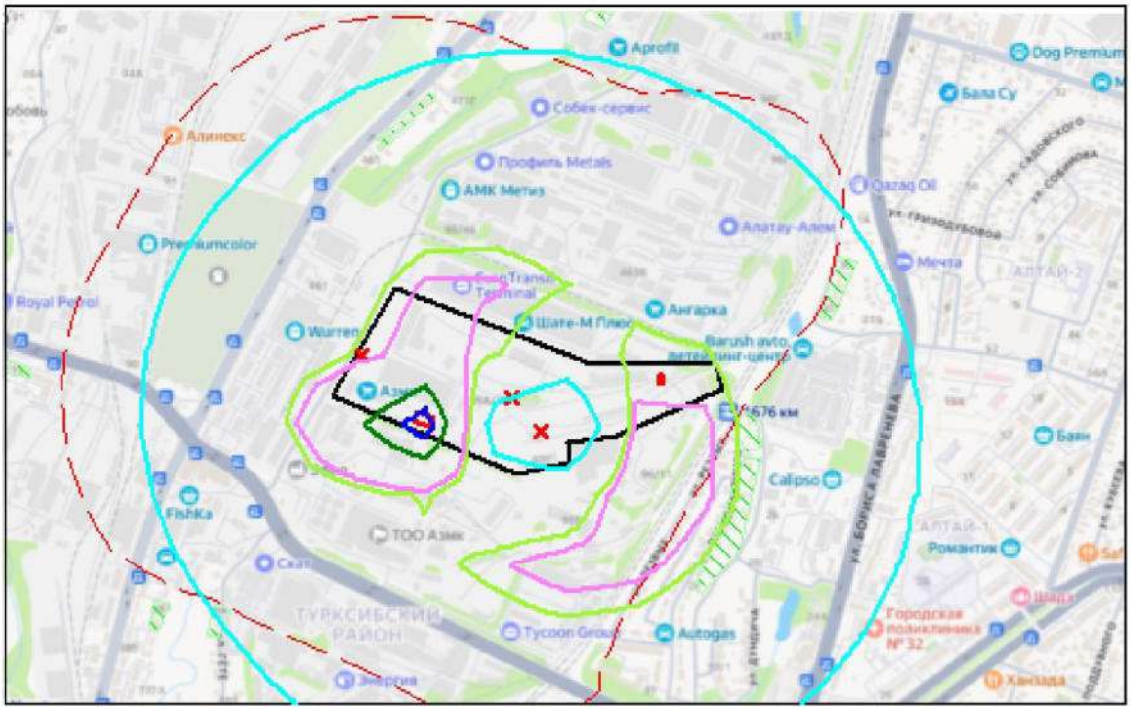
Изолинии в долях ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.094 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.139 ПДК
- 0.166 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.1840275 ПДК достигается в точке x= 777 y= 528
При опасном направлении 322° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)





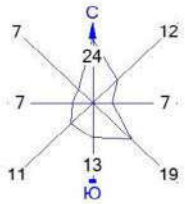
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

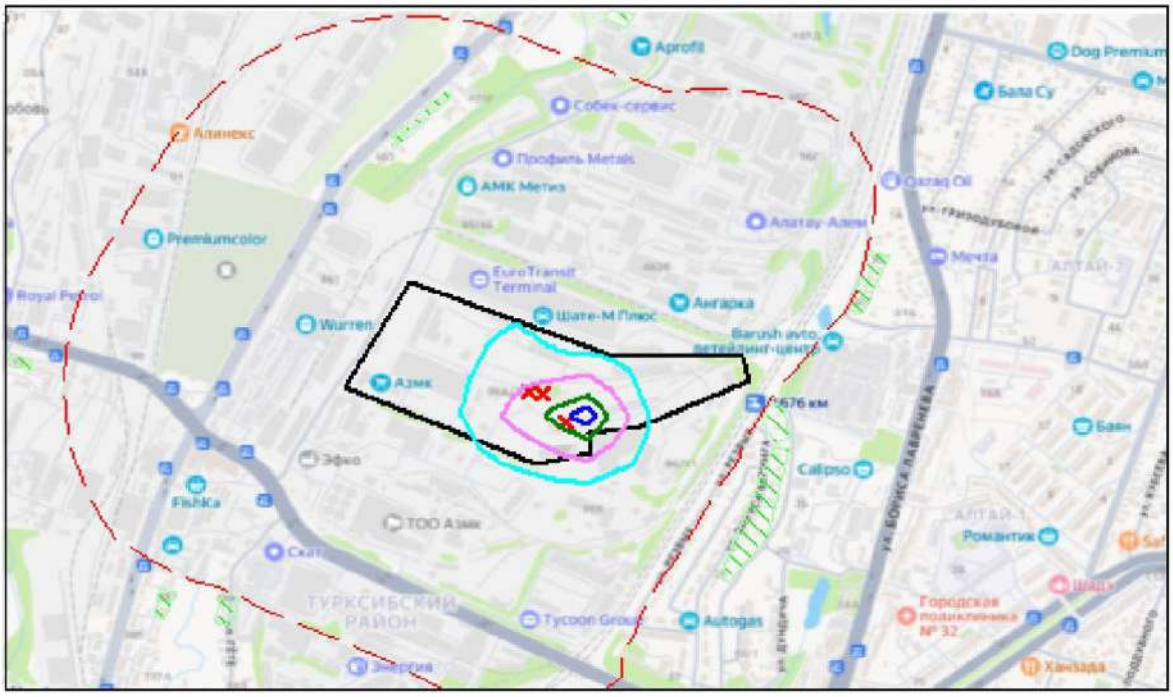
Изолинии в долях ПДК
0.032 ПДК
0.050 ПДК
0.053 ПДК
0.073 ПДК
0.085 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.093315 ПДК достигается в точке x= 777 y= 528
При опасном направлении 322° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)





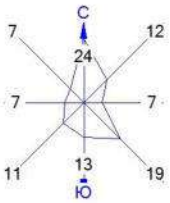
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

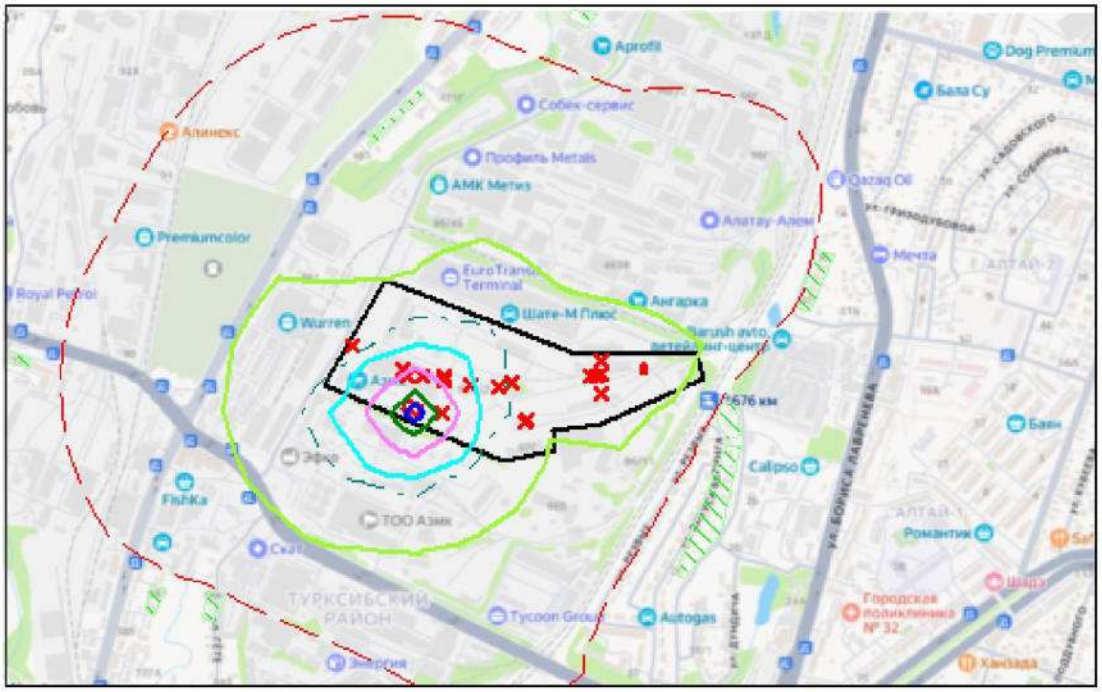
Изолинии в долях ПДК
0.0074 ПДК
0.015 ПДК
0.022 ПДК
0.026 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.0288066 ПДК достигается в точке x= 1035 y= 528
При опасном направлении 255° и опасной скорости ветра 0.68 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)





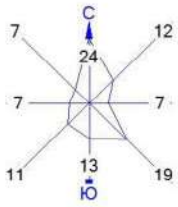
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

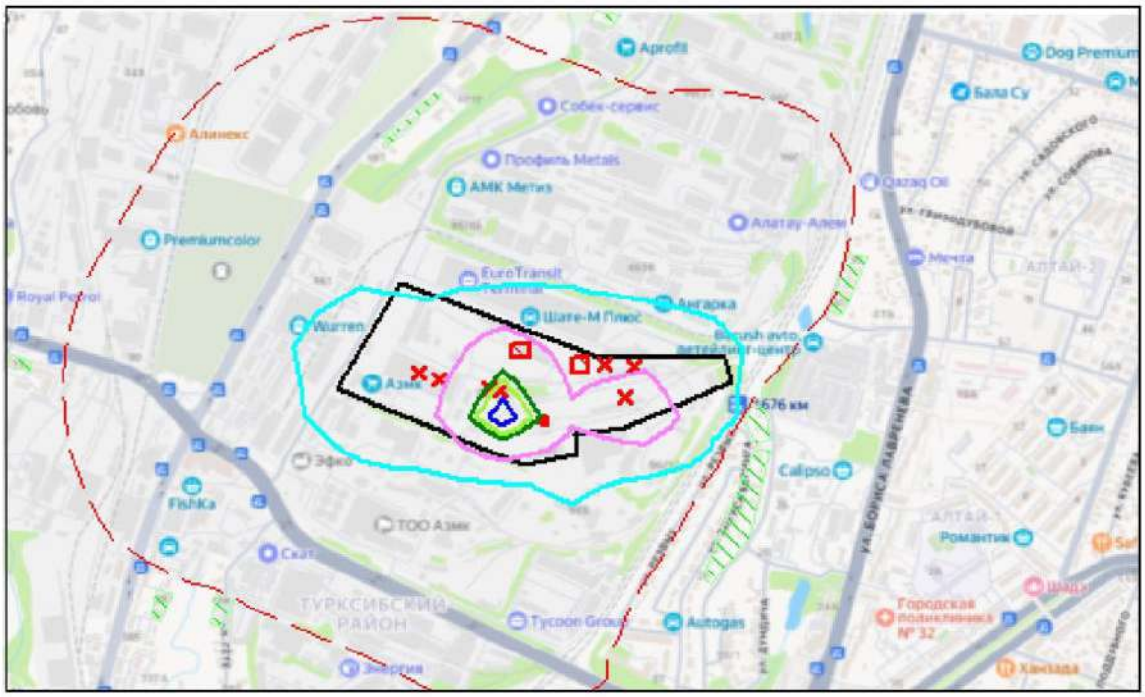
Изолинии в долях ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.137 ПДК
- 0.262 ПДК
- 0.388 ПДК
- 0.463 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.513289 ПДК достигается в точке x= 777 y= 528
При опасном направлении 322° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)





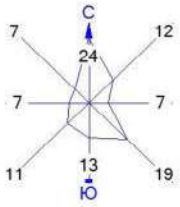
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

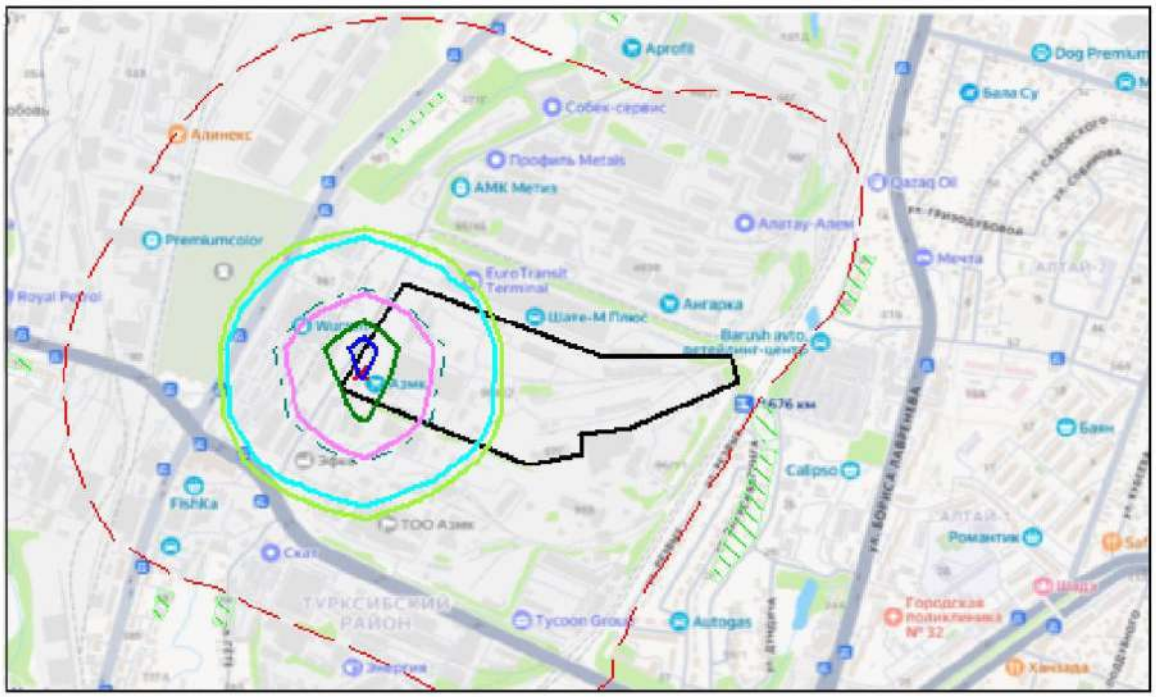
Изолинии в долях ПДК
0.017 ПДК
0.032 ПДК
0.047 ПДК
0.050 ПДК
0.056 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.0616869 ПДК достигается в точке x= 906 y= 528
При опасном направлении 341° и опасной скорости ветра 0.64 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0349 Хлор (621)





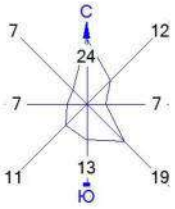
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

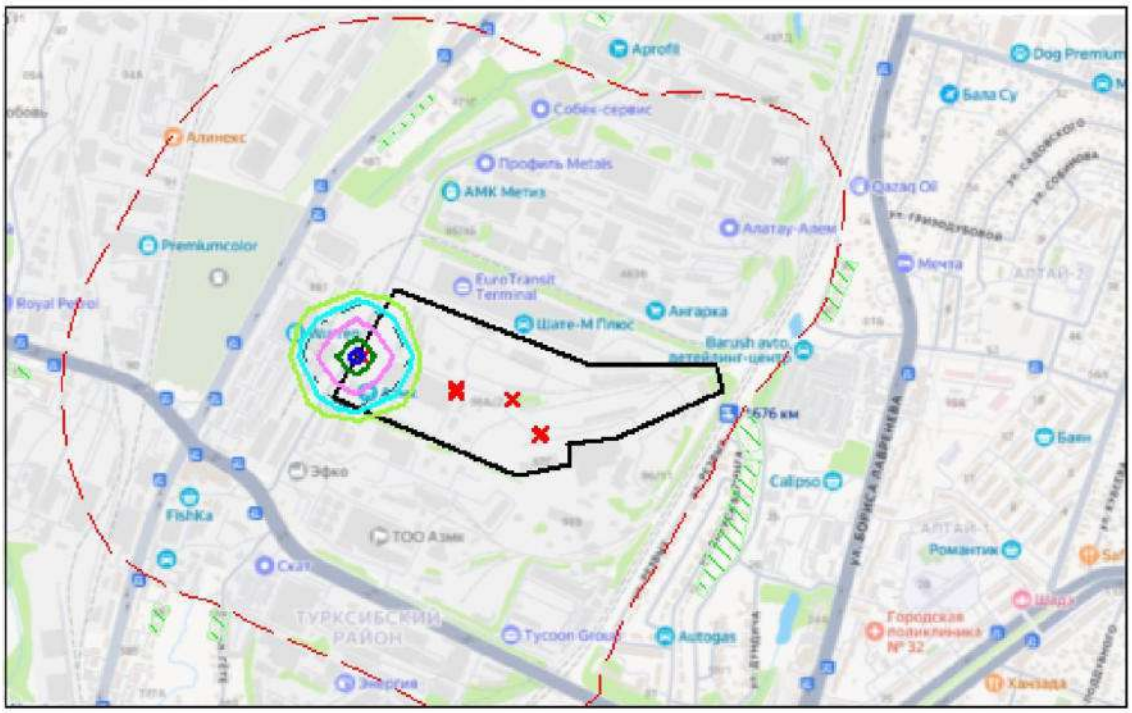
Изолинии в долях ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.056 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.110 ПДК
- 0.163 ПДК
- 0.195 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.216928 ПДК достигается в точке x= 648 y= 657
При опасном направлении 187° и опасной скорости ветра 0.58 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)





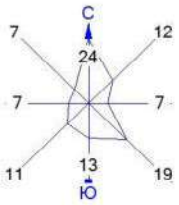
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.083 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.165 ПДК
- 0.247 ПДК
- 0.296 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.3287665 ПДК достигается в точке x= 648 y= 657
При опасном направлении 92° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)





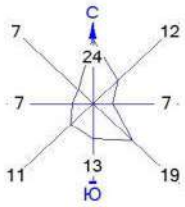
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

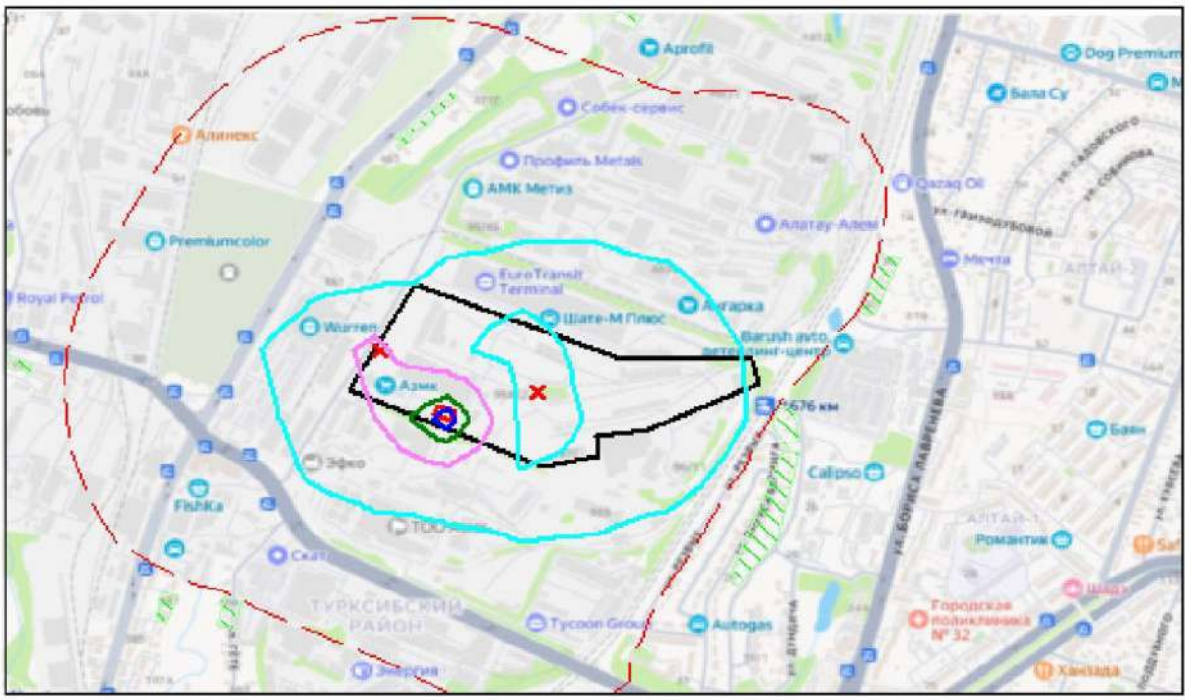
Изолинии в долях ПДК
0.050 ПДК
0.100 ПДК
0.235 ПДК
0.464 ПДК
0.692 ПДК
0.829 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.9207341 ПДК достигается в точке x= 777 y= 528
При опасном направлении 322° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
1325 Формальдегид (Метаналь) (609)





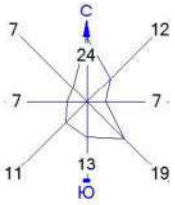
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

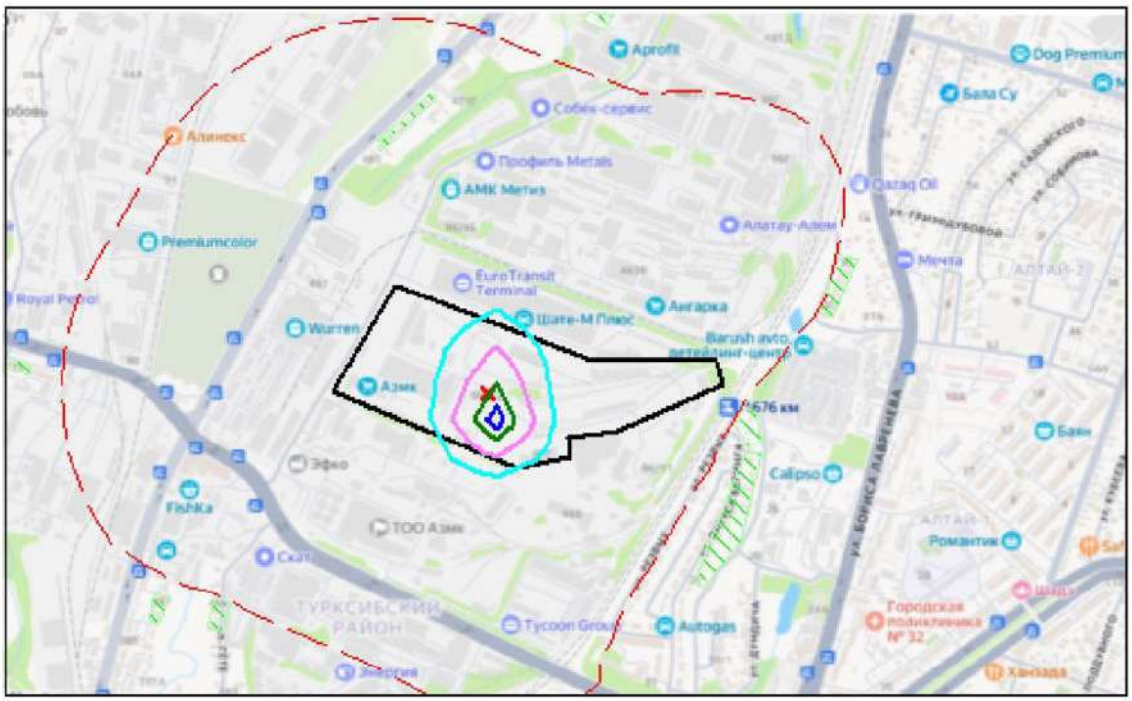
Изолинии в долях ПДК
0.0091 ПДК
0.016 ПДК
0.022 ПДК
0.026 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.028404 ПДК достигается в точке x= 777 y= 528
При опасном направлении 321° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2726 Канифоль талловая (642*)





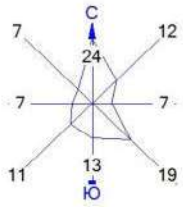
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

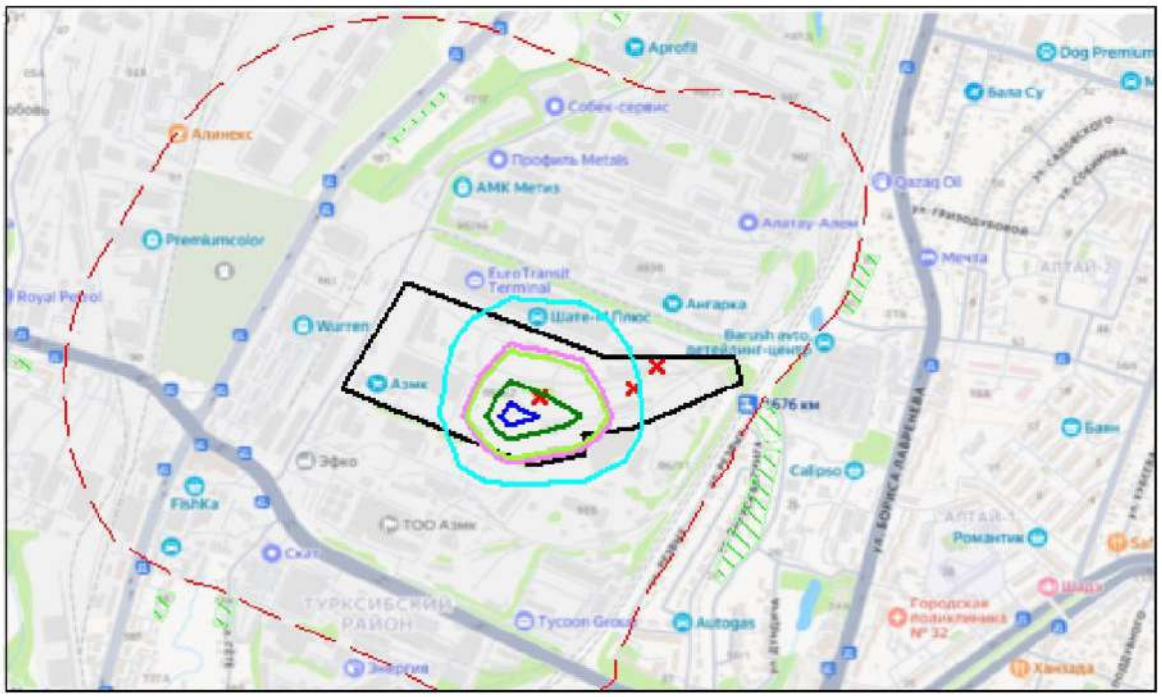
Изолинии в долях ПДК
- 0.0067 ПДК
- 0.013 ПДК
- 0.020 ПДК
- 0.024 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.0267188 ПДК достигается в точке x= 906 y= 528
При опасном направлении 341° и опасной скорости ветра 1.17 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)





Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

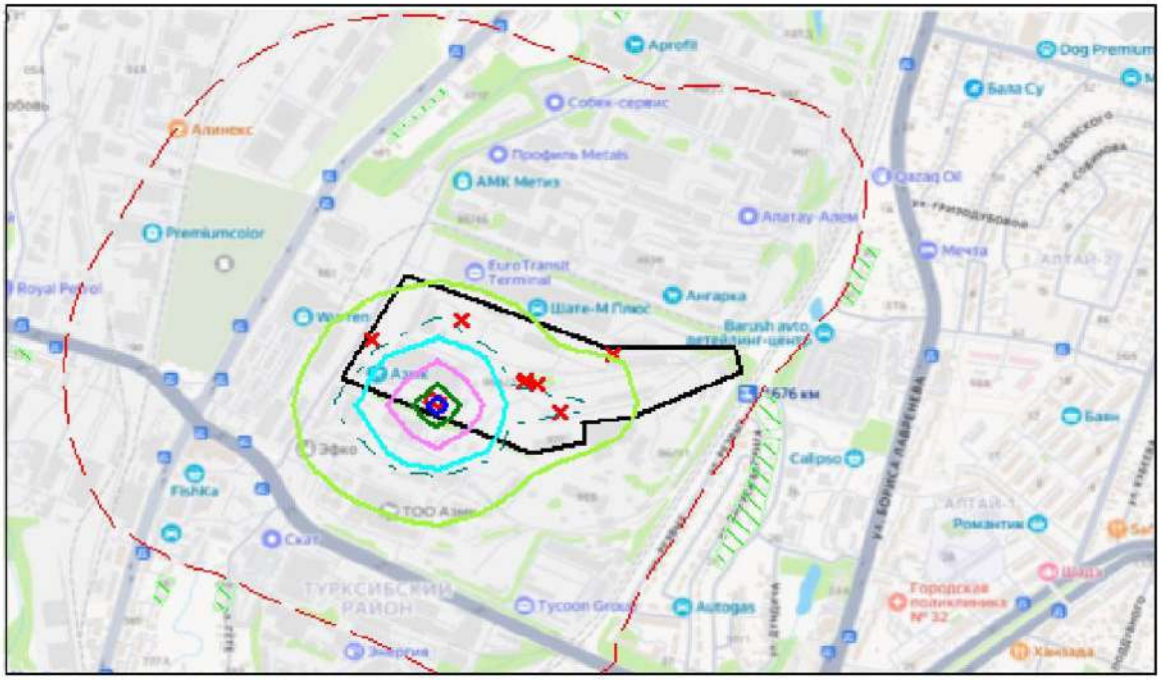
Изолинии в долях ПДК
0.024 ПДК
0.046 ПДК
0.050 ПДК
0.069 ПДК
0.083 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.0919159 ПДК достигается в точке x= 906 y= 528
При опасном направлении 56° и опасной скорости ветра 0.73 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)





Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
0.050 ПДК
0.100 ПДК
0.129 ПДК
0.251 ПДК
0.372 ПДК
0.445 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.4939919 ПДК достигается в точке x= 777 y= 528
При опасном направлении 322° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2868 Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2% , масло минеральное - 2%) (1435*)





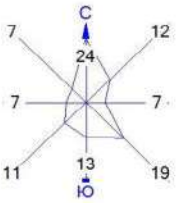
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

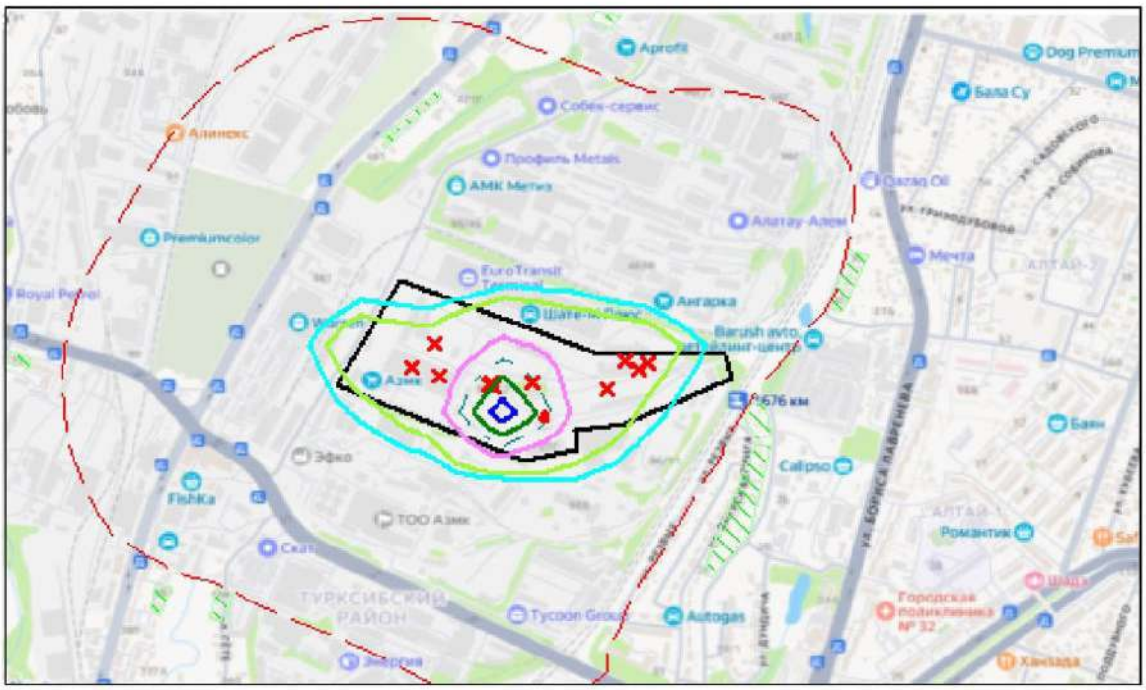
Изолинии в долях ПДК
0.050 ПДК
0.088 ПДК
0.100 ПДК
0.171 ПДК
0.254 ПДК
0.303 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.3362228 ПДК достигается в точке x= 906 y= 657
При опасном направлении 98° и опасной скорости ветра 0.51 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2902 Взвешенные частицы (116)





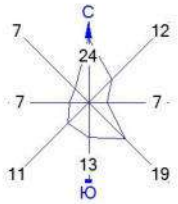
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

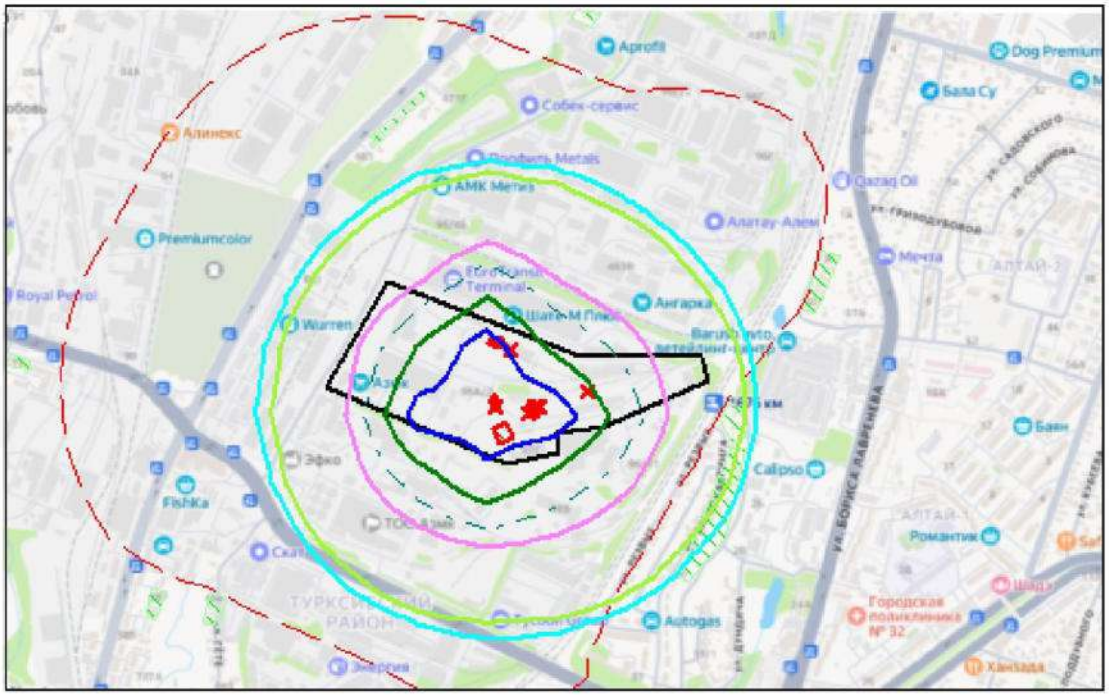
Изолинии в долях ПДК
0.042 ПДК
0.050 ПДК
0.080 ПДК
0.100 ПДК
0.118 ПДК
0.141 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.1557647 ПДК достигается в точке x= 906 y= 528
При опасном направлении 339° и опасной скорости ветра 1.43 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)





Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

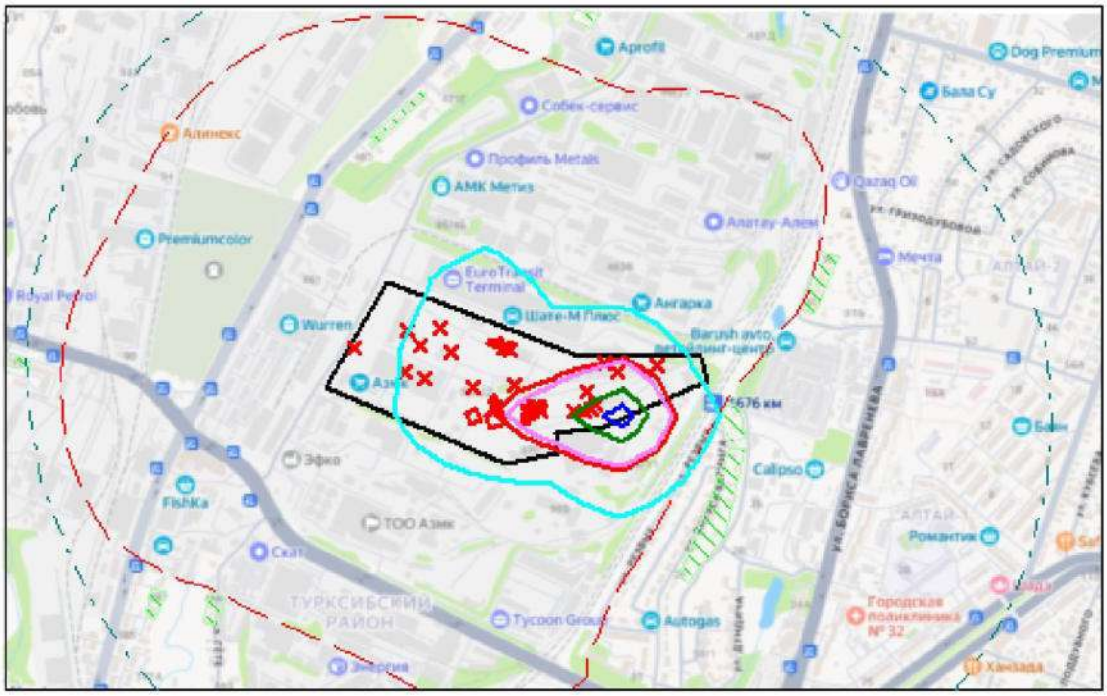
Изолинии в долях ПДК
0.046 ПДК
0.050 ПДК
0.084 ПДК
0.100 ПДК
0.123 ПДК
0.146 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.1609409 ПДК достигается в точке x= 1035 y= 528
При опасном направлении 280° и опасной скорости ветра 1.29 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.



Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)



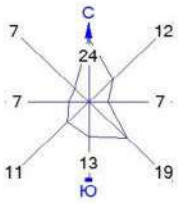
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

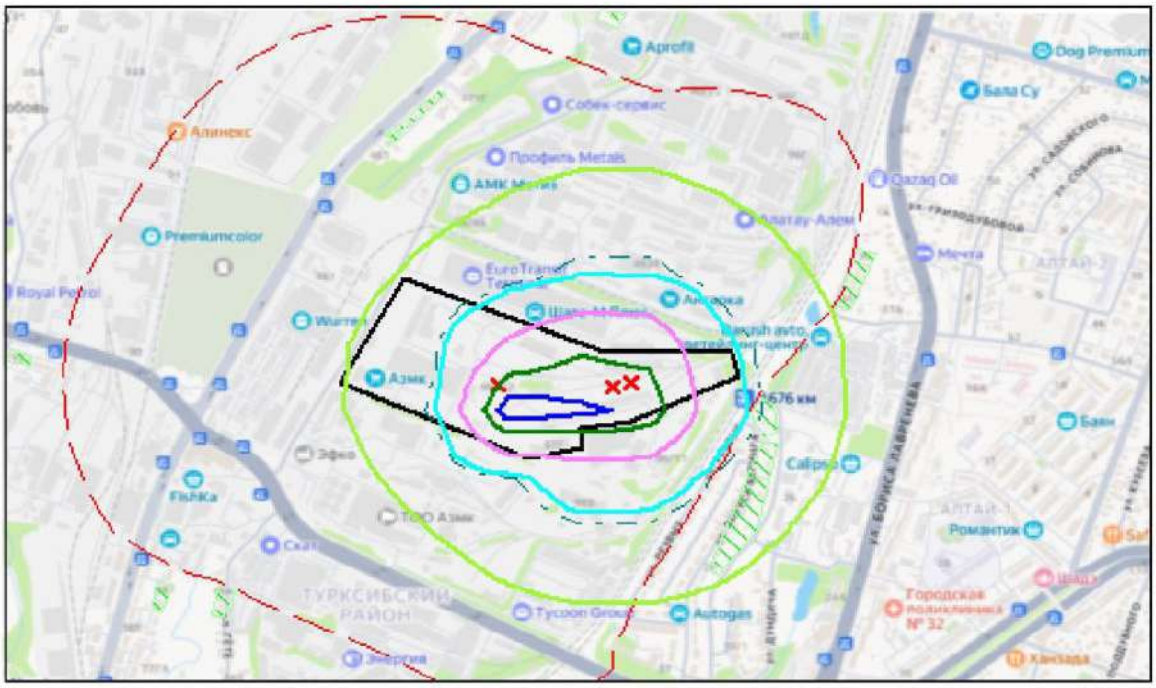
Изолинии в долях ПДК
0.100 ПДК
0.567 ПДК
1.0 ПДК
1.074 ПДК
1.580 ПДК
1.884 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 2.0869308 ПДК достигается в точке x= 1164 y= 528
При опасном направлении 282° и опасной скорости ветра 0.62 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)





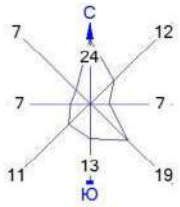
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

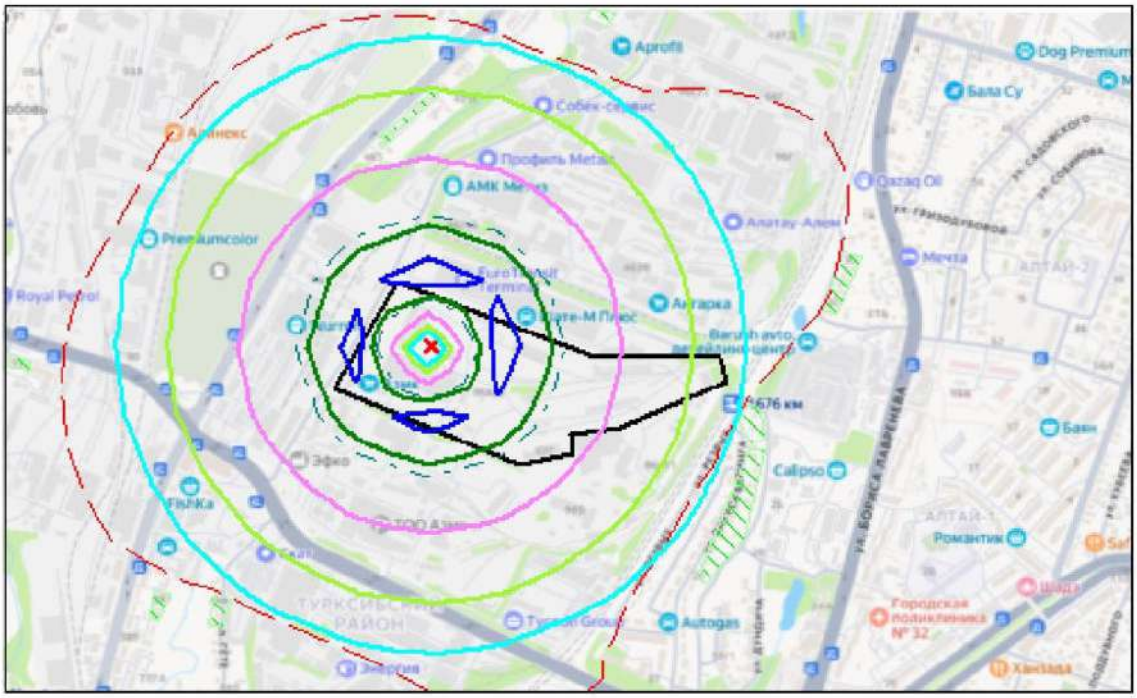
Изолинии в долях ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.113 ПДК
- 0.220 ПДК
- 0.326 ПДК
- 0.390 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.4322163 ПДК достигается в точке x= 906 y= 528
При опасном направлении 341° и опасной скорости ветра 1.17 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2936 Пыль древесная (1039*)





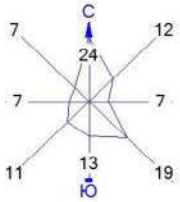
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

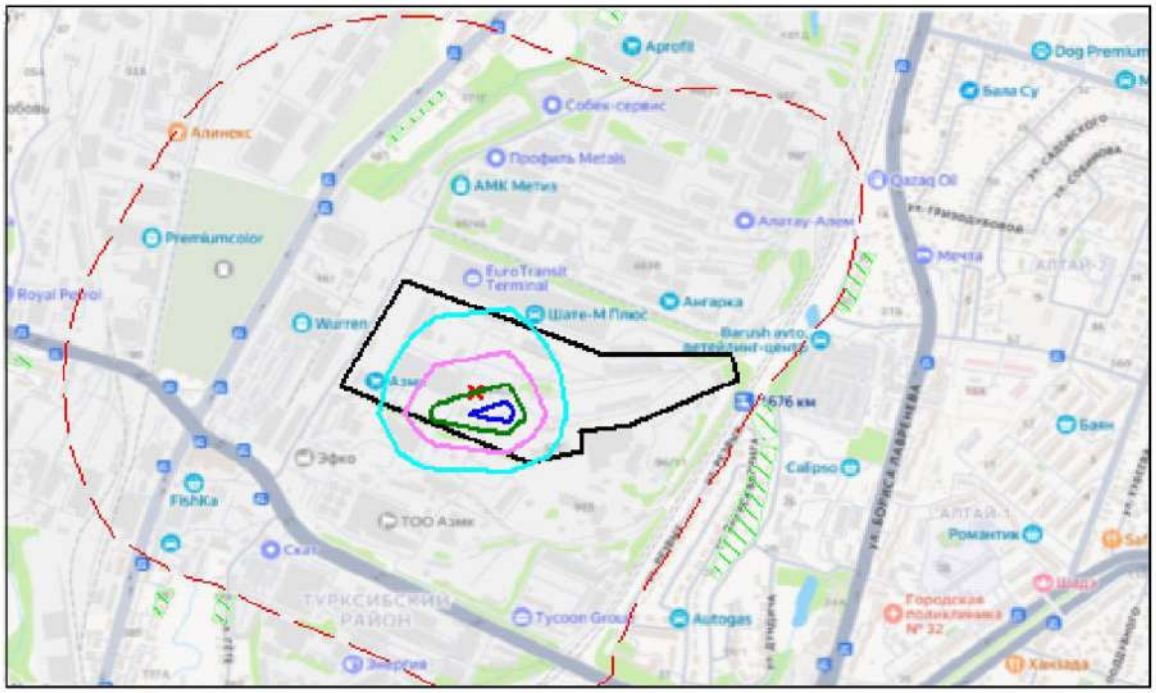
Изолинии в долях ПДК
- 0.039 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.073 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.107 ПДК
- 0.127 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.1409279 ПДК достигается в точке x= 777 y= 786
При опасном направлении 177° и опасной скорости ветра 0.94 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2968 Пыль мыльного порошка (1052*)





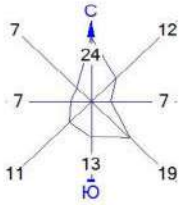
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

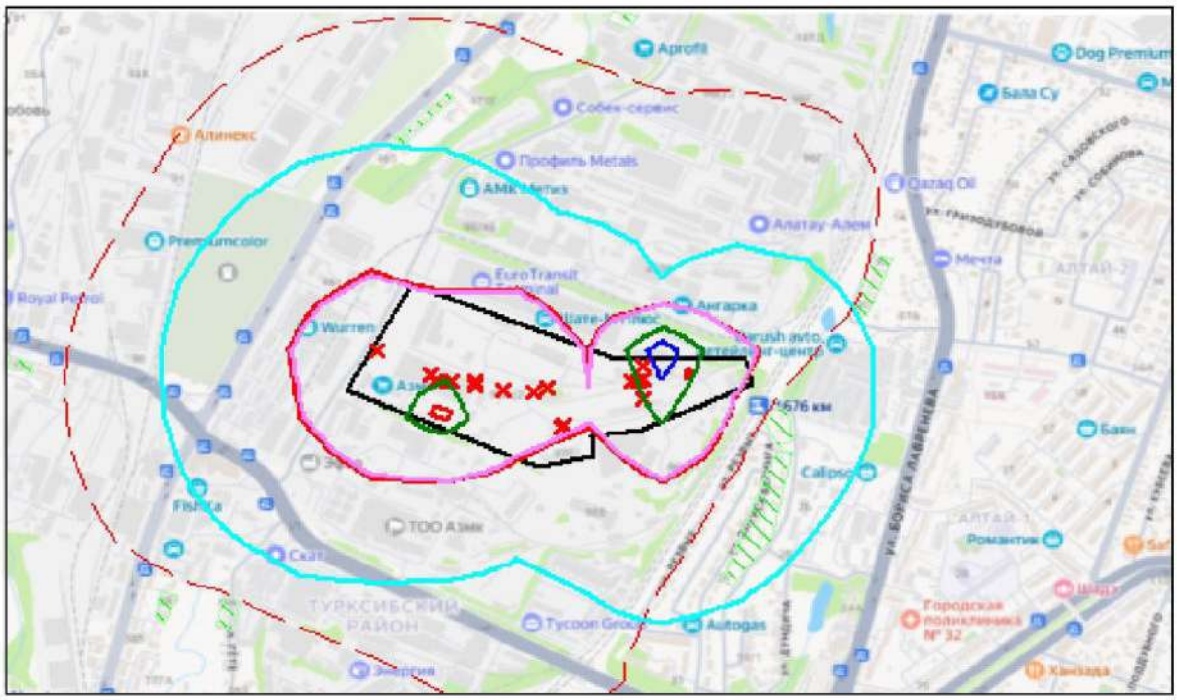
Изолинии в долях ПДК
0.0013 ПДК
0.0025 ПДК
0.0038 ПДК
0.0045 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.0050248 ПДК достигается в точке x= 906 y= 528
При опасном направлении 306° и опасной скорости ветра 2 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6007 0301+0330





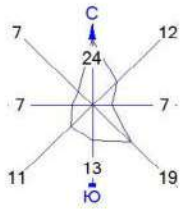
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

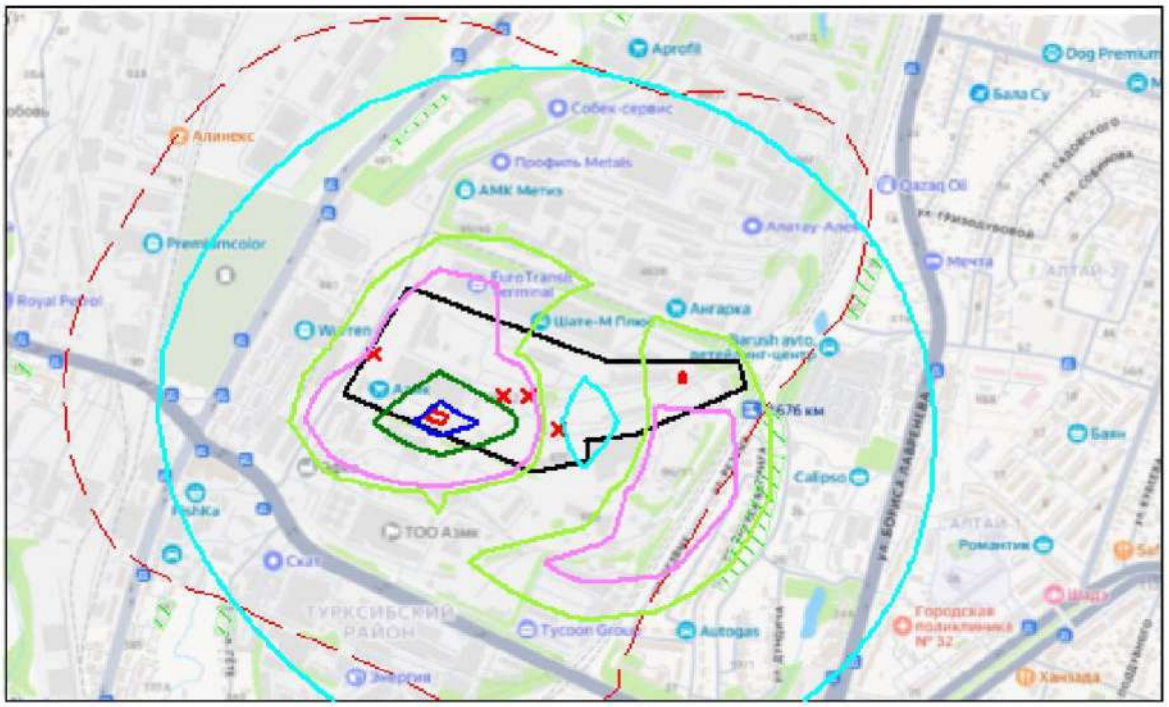
Изолинии в долях ПДК
- 0.615 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.015 ПДК
- 1.414 ПДК
- 1.654 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 1.8135521 ПДК достигается в точке x= 1164 y= 657
При опасном направлении 219° и опасной скорости ветра 1.01 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6035 0184+0330





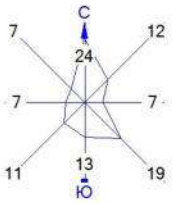
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

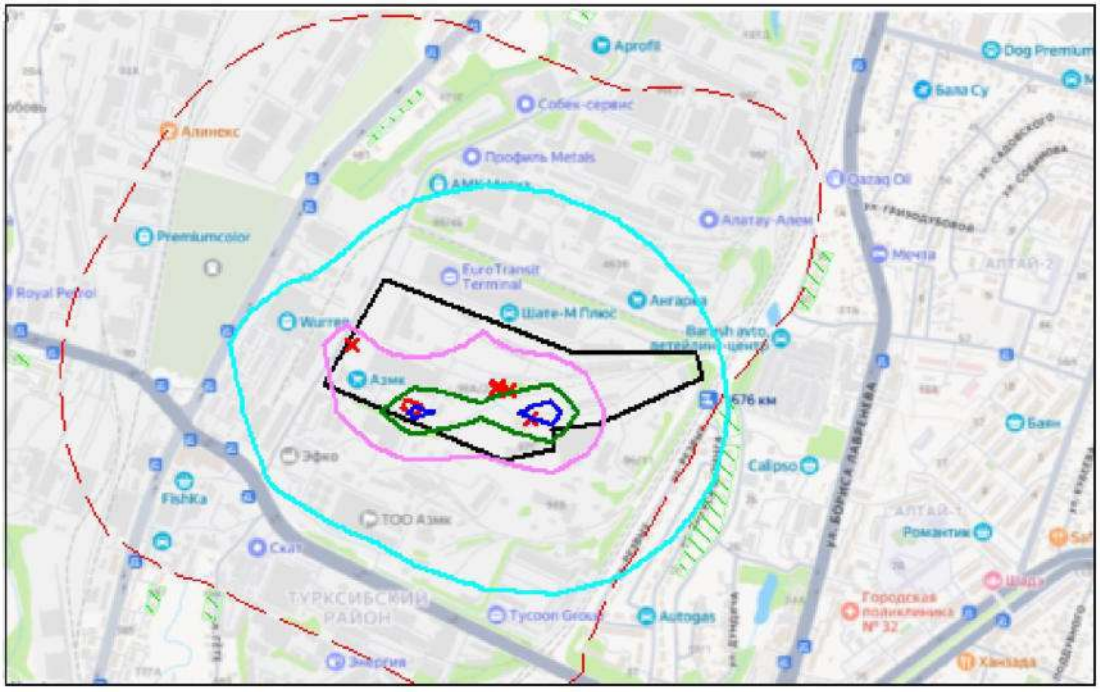
Изолинии в долях ПДК
- 0.034 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.054 ПДК
- 0.074 ПДК
- 0.085 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.093315 ПДК достигается в точке x= 777 y= 528
При опасном направлении 322° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6037 0333+1325





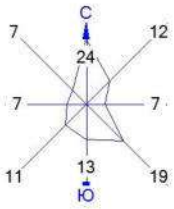
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

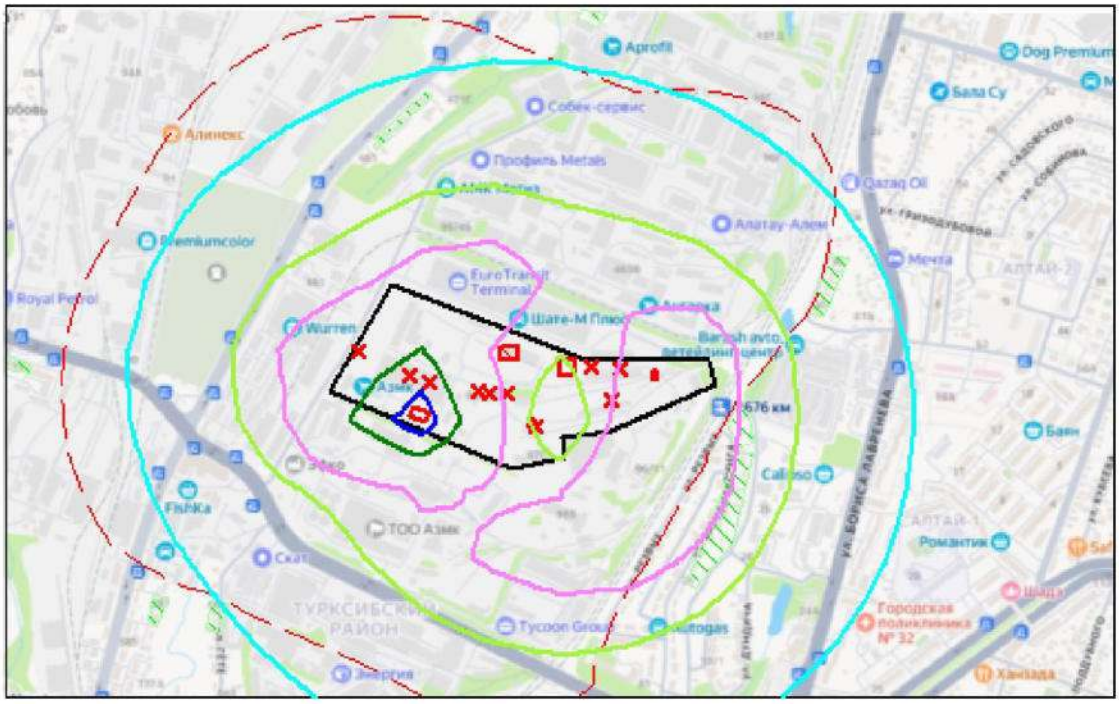
Изолинии в долях ПДК
0.0097 ПДК
0.016 ПДК
0.023 ПДК
0.027 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.0298083 ПДК достигается в точке x= 1035 y= 528
При опасном направлении 256° и опасной скорости ветра 0.66 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6041 0330+0342





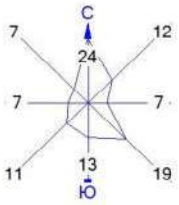
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

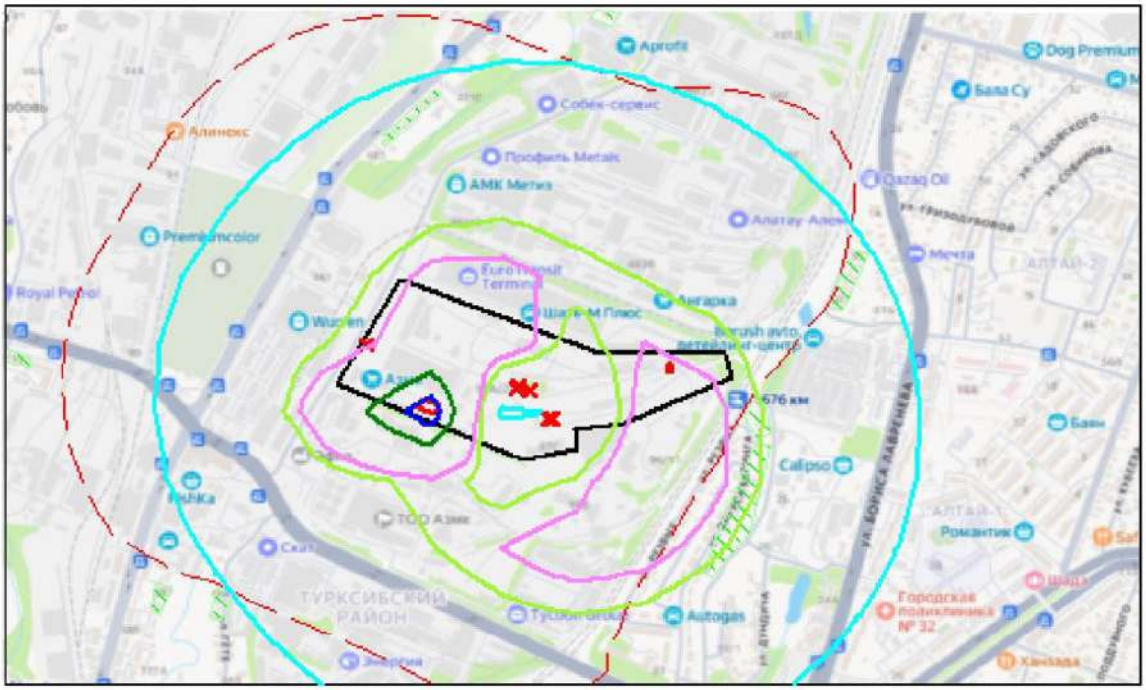
Изолинии в долях ПДК
- 0.037 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.057 ПДК
- 0.078 ПДК
- 0.090 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.0987002 ПДК достигается в точке x= 777 y= 528
При опасном направлении 328° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6044 0330+0333





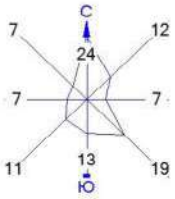
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

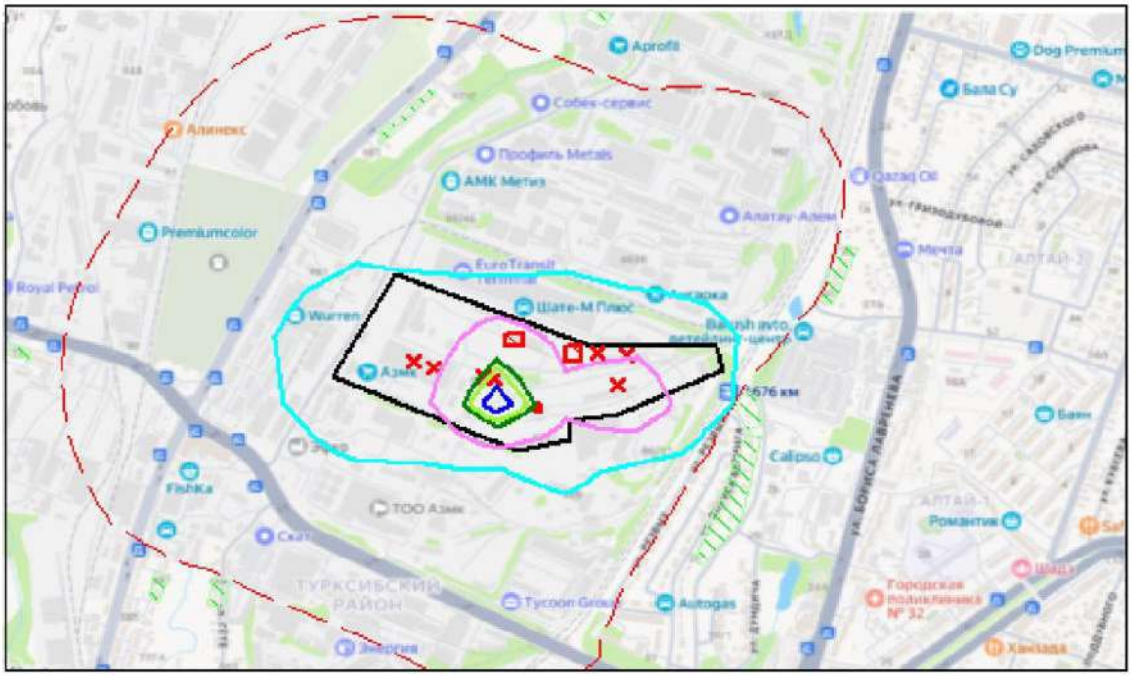
Изолинии в долях ПДК
0.034 ПДК
0.050 ПДК
0.054 ПДК
0.074 ПДК
0.085 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.093315 ПДК достигается в точке x= 777 y= 528
При опасном направлении 322° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" Вар.№ 1
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6359 0342+0344





Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

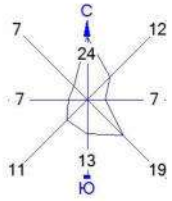
Изолинии в долях ПДК
0.017 ПДК
0.032 ПДК
0.047 ПДК
0.050 ПДК
0.056 ПДК

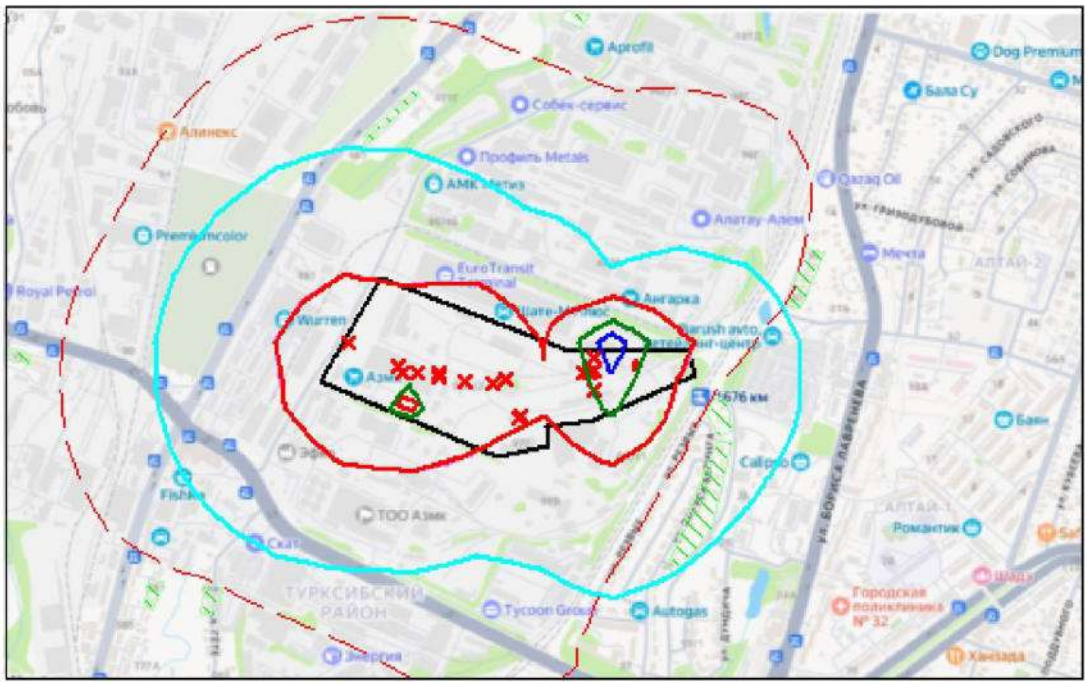
0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.0617365 ПДК достигается в точке x= 906 y= 528
При опасном направлении 341° и опасной скорости ветра 0.64 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Карты распечаток моделирование расчетов приземных концентраций теплый период года с фоном

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" с фоном Вар.№ 5
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)





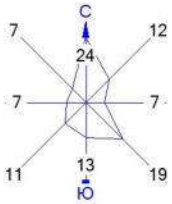
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

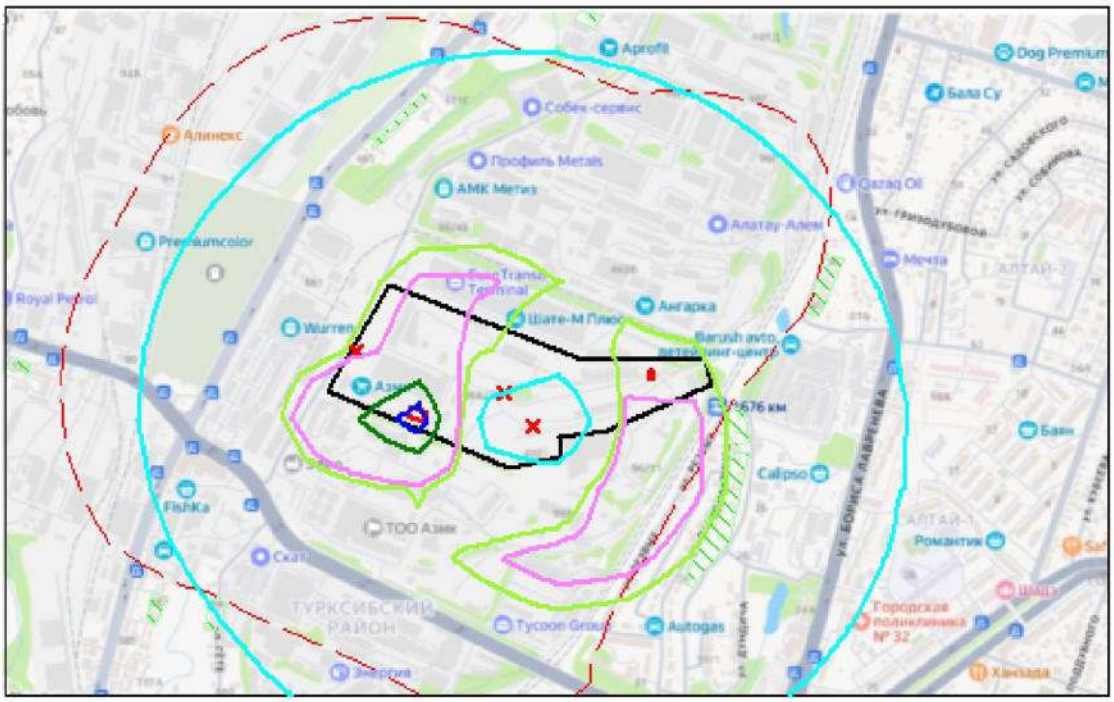
Изолинии в долях ПДК
0.602 ПДК
0.998 ПДК
1.0 ПДК
1.395 ПДК
1.632 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 1.7910421 ПДК достигается в точке x= 1164 y= 657
При опасном направлении 218° и опасной скорости ветра 1.01 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" с фоном Вар.№ 5
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)





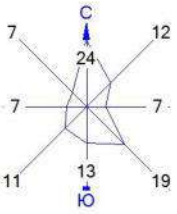
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

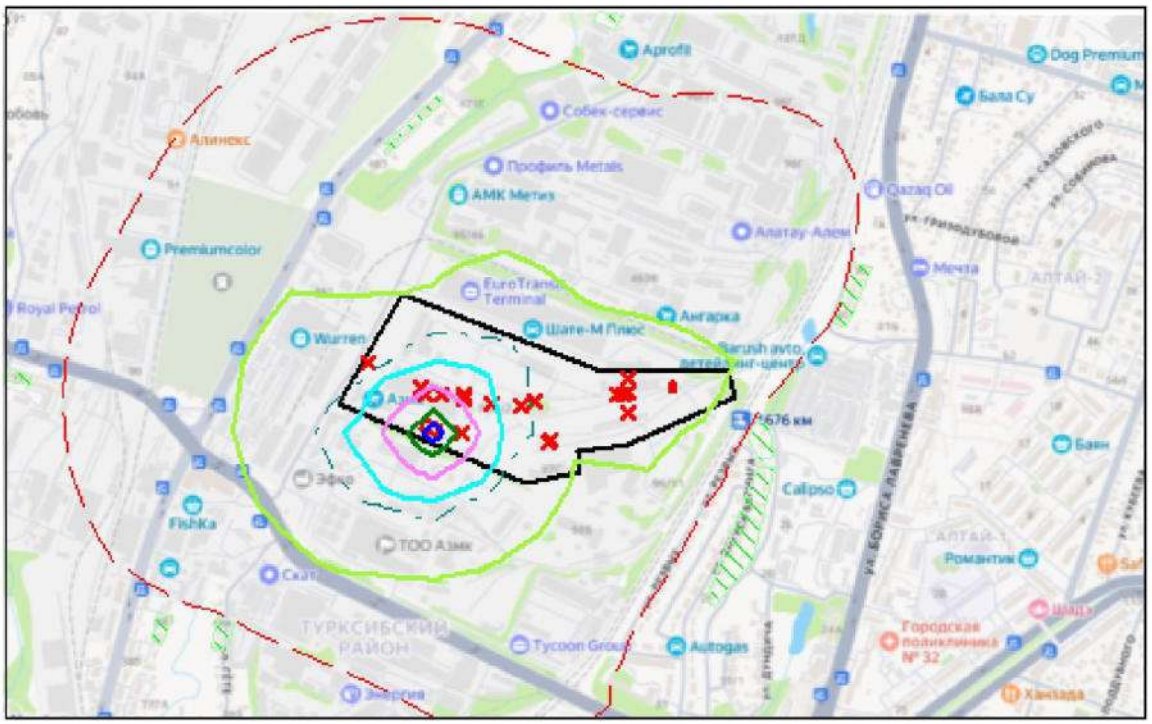
Изолинии в долях ПДК
- 0.032 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.053 ПДК
- 0.073 ПДК
- 0.085 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.093315 ПДК достигается в точке x= 777 y= 528
При опасном направлении 322° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" с фоном Вар.№ 5
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)





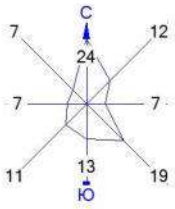
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

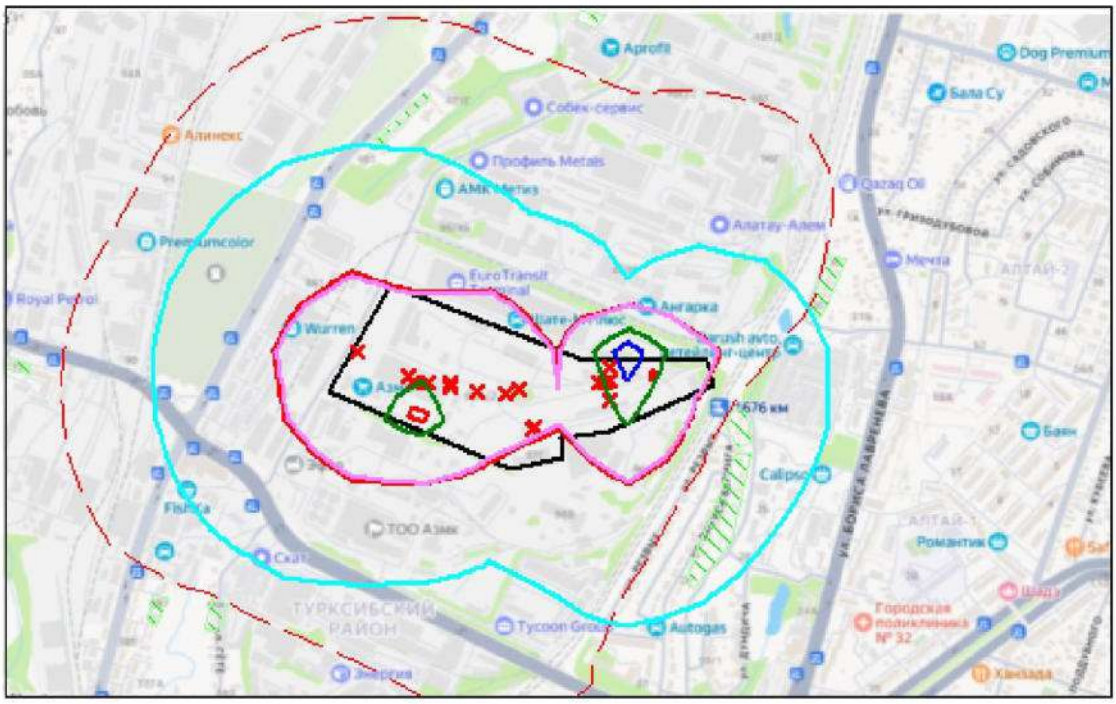
Изолинии в долях ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.137 ПДК
- 0.262 ПДК
- 0.388 ПДК
- 0.463 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 0.513289 ПДК достигается в точке x= 777 y= 528
При опасном направлении 322° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" с фоном Вар.№ 5
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6007 0301+0330





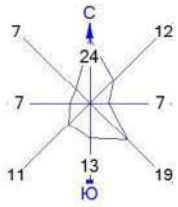
Условные обозначения:
Жилые зоны, группа N 01
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 01
Расч. прямоугольник N 01

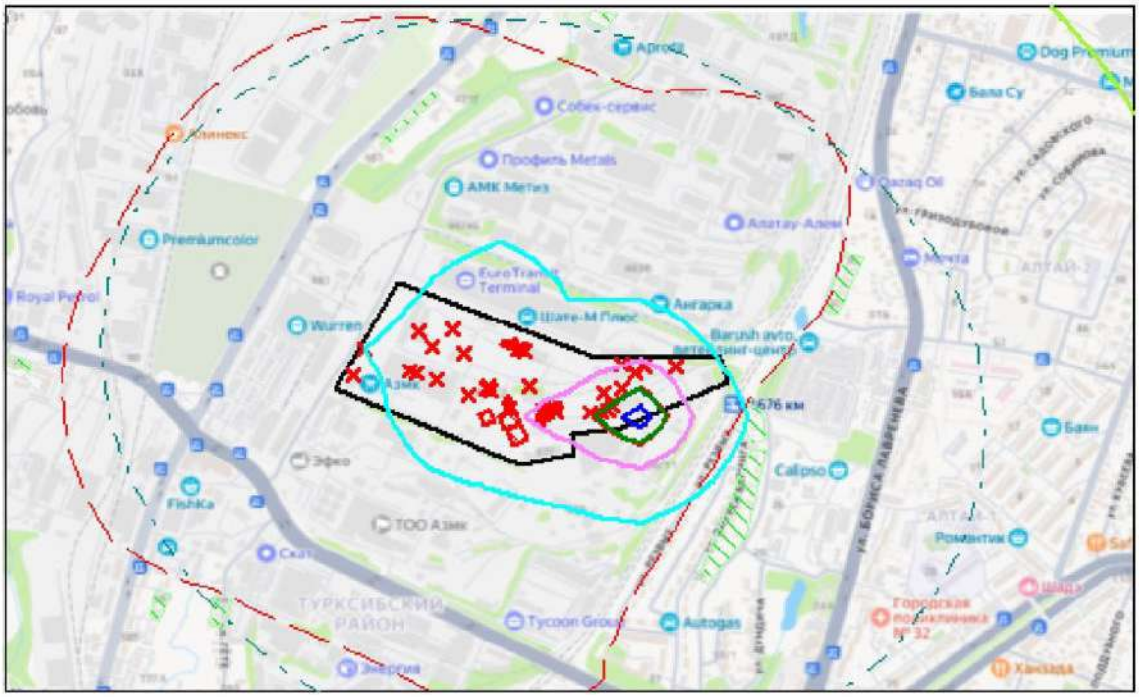
Изолинии в долях ПДК
0.615 ПДК
1.0 ПДК
1.015 ПДК
1.414 ПДК
1.654 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 1.8135521 ПДК достигается в точке x= 1164 y= 657
При опасном направлении 219° и опасной скорости ветра 1.01 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

Город : 002 Алматы
Объект : 0014 ТОО "АЗМК" с фоном Вар.№ 5
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
__ПЛ 2902+2907+2908+2930+2936+2968+2973+3721





Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.368 ПДК
- 0.692 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.017 ПДК
- 1.211 ПДК

0 117 351м.
Масштаб 1:11700

Макс концентрация 1.341117 ПДК достигается в точке x= 1164 y= 528
При опасном направлении 282° и опасной скорости ветра 0.62 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 2064 м, высота 1290 м,
шаг расчетной сетки 129 м, количество расчетных точек 17*11
Расчёт на существующее положение.

3.3 Предложение по нормативам допустимых выбросов

Из анализа расчета приземных концентраций, создаваемых выбросами источников предприятия, следует, что их значения могут быть приняты в качестве НДВ для каждого из рассматриваемых ингредиентов на период с 2027 по 2036гг.

На разработку проекта Нормативов эмиссии (НЭ) в окружающую среду было выдано техническое задание

Выбросы по проекту НЭ составили 6.070205163 г/сек 47.5151839306 т/год.

Данные с предложениями по НДВ приведены в таблице 3.3.1

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ТОО "АЗМК"

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2027 год		на 2028-2036год		Н Д В		год достижения НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
****0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид**								
Организованные источники								
Заготовительный цех	0019	0.0047	0.0904	0.0047	0.0904	0.0047	0.0904	2027
Формовочный цех	0020	0.0062	0.03348	0.0062	0.03348	0.0062	0.03348	2027
Арматурный цех (1 пролет)	0021	0.01626	0.0813	0.01626	0.0813	0.01626	0.0813	2027
Арматурный цех (2 пролет)	0022	0.0114	0.1725	0.0114	0.1725	0.0114	0.1725	2027
Арматурный цех	0023	0.0114	0.22527	0.0114	0.22527	0.0114	0.22527	2027
Сварочная машина для изготовления армокаркасов	0027	0.0105	0.05991	0.0105	0.05991	0.0105	0.05991	2027
Формовочный цех № 2. Цех изготовления колец	0028	0.003	0.0121	0.003	0.0121	0.003	0.0121	2027
Механический участок (изготовление и ремонт форм)	0029	0.00889	0.0384	0.00889	0.0384	0.00889	0.0384	2027
Мастерская арматурного цеха	0030	0.01812	0.1685	0.01812	0.1685	0.01812	0.1685	2027
Токарный участок	0031	0.01812	0.1685	0.01812	0.1685	0.01812	0.1685	2027
Гараж № 2	0034	0.0163	0.0805	0.0163	0.0805	0.0163	0.0805	2027
Формовочные камеры (18)	0036	0.0027	0.0293	0.0027	0.0293	0.0027	0.0293	2027
Формовочные камеры (18)	0037	0.0027	0.0293	0.0027	0.0293	0.0027	0.0293	2027
Сварочный стол	0039	0.0028	0.099	0.0028	0.099	0.0028	0.099	2027
Отдел ОГМ	0041	0.013	0.1275	0.013	0.1275	0.013	0.1275	2027
Лаборатория по испытанию арматуры	0049	0.0444	0.032	0.0444	0.032	0.0444	0.032	2027
СТО	0050	0.0014	0.0014	0.0014	0.0014	0.0014	0.0014	2027

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ТОО "АЗМК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Изготовление ж/б изделий из готового бетона и каркаса ТОО Над Строй KZ	0067	0.0028	0.0428	0.0028	0.0428	0.0028	0.0428	2027
Участок автоматической лазерной резки	0068	0.0478	0.2682008	0.0478	0.2682008	0.0478	0.2682008	2027
изготовление ж изделий из готового бетона	0069	0.0478	0.2682	0.0478	0.2682	0.0478	0.2682	2027
Участок автоматической лазерной резки	0070	0.0044	0.0002	0.0044	0.0002	0.0044	0.0002	2027
Итого:		0.29469	2.0287608	0.29469	2.0287608	0.29469	2.0287608	
Неорганизованные источники								
Ремонтная мастерская котельной	6055	0.00275	0.00495	0.00275	0.00495	0.00275	0.00495	2027
Итого:		0.00275	0.00495	0.00275	0.00495	0.00275	0.00495	
Всего по загрязняющему веществу:		0.29744	2.0337108	0.29744	2.0337108	0.29744	2.0337108	2027
****0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)**								
Организованные источники								
Арматурный цех (1 пролет)	0021	0.00029	0.00161	0.00029	0.00161	0.00029	0.00161	2027
Арматурный цех (2 пролет)	0022	0.00104	0.0104	0.00104	0.0104	0.00104	0.0104	2027
Арматурный цех	0023	0.00033	0.0025	0.00033	0.0025	0.00033	0.0025	2027
Сварочная машина для изготовления армокаркасов	0027	0.00112	0.00881	0.00112	0.00881	0.00112	0.00881	2027
Формовочный цех № 2. Цех изготовления колец	0028	0.00009	0.00037	0.00009	0.00037	0.00009	0.00037	2027
Мастерская арматурного цеха	0030	0.00229	0.01609	0.00229	0.01609	0.00229	0.01609	2027
Токарный участок	0031	0.00229	0.01609	0.00229	0.01609	0.00229	0.01609	2027
Гараж № 2	0034	0.00048	0.0031	0.00048	0.0031	0.00048	0.0031	2027

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ТОО "АЗМК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Формовочные камеры (18)	0036	0.00048	0.0058	0.00048	0.0058	0.00048	0.0058	2027
Формовочные камеры (18	0037	0.00048	0.0058	0.00048	0.0058	0.00048	0.0058	2027
Сварочный стол	0039	0.0003	0.011	0.0003	0.011	0.0003	0.011	2027
Отдел ОГМ	0041	0.00031	0.0089	0.00031	0.0089	0.00031	0.0089	2027
Изготовление ж/б изделий из готового бетона и каркаса ТОО Над Строй KZ	0067	0.0003	0.0048	0.0003	0.0048	0.0003	0.0048	2027
Участок автоматической лазерной резки	0068	0.0014	0.0081	0.0014	0.0081	0.0014	0.0081	2027
изготовление ж изделий из готового бетона	0069	0.0014	0.0081	0.0014	0.0081	0.0014	0.0081	2027
Участок автоматической лазерной резки	0070	0.0001	0.0083	0.0001	0.0083	0.0001	0.0083	2027
Итого:		0.0127	0.11977	0.0127	0.11977	0.0127	0.11977	
Неорганизованные источники								
Ремонтная мастерская котельной	6055	0.00031	0.00055	0.00031	0.00055	0.00031	0.00055	2027
Итого:		0.00031	0.00055	0.00031	0.00055	0.00031	0.00055	
Всего по загрязняющему веществу:		0.01301	0.12032	0.01301	0.12032	0.01301	0.12032	2027
**0150, Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)								
Организованные источники								
Столовая на 80 мест	0051	0.00178	0.00384	0.00178	0.00384	0.00178	0.00384	2027
Моечное отделение	0052	0.0008	0.0046	0.0008	0.0046	0.0008	0.0046	2027
Итого:		0.00258	0.00844	0.00258	0.00844	0.00258	0.00844	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00258	0.00844	0.00258	0.00844	0.00258	0.00844	2027
0152, Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)								
Организованные источники								

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ТОО "АЗМК" без тр

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Столовая на 80 мест	0051	0.01619	0.00005	0.01619	0.00005	0.01619	0.00005	2027
Итого:		0.01619	0.00005	0.01619	0.00005	0.01619	0.00005	
Неорганизованные источники								
Склад соли (химводоподготовка)	6054	0.00009	0.0003	0.00009	0.0003	0.00009	0.0003	2027
Итого:		0.00009	0.0003	0.00009	0.0003	0.00009	0.0003	
Всего по загрязняющему веществу:		0.01628	0.00035	0.01628	0.00035	0.01628	0.00035	2027
**0155, диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)								
Организованные источники								
Прачечная	0047	0.00024	0.0018	0.00024	0.0018	0.00024	0.0018	2027
Столовая на 80 мест	0051	0.0064	0.0138	0.0064	0.0138	0.0064	0.0138	2027
Моечное отделение	0052	0.0004	0.0021	0.0004	0.0021	0.0004	0.0021	2027
Итого:		0.00704	0.0177	0.00704	0.0177	0.00704	0.0177	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00704	0.0177	0.00704	0.0177	0.00704	0.0177	2027
**0168, Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)								
Организованные источники								
участок главного энергетика	0038	0.000003	0.000003	0.000003	0.000003	0.000003	0.000003	2027
Итого:		0.000003	0.000003	0.000003	0.000003	0.000003	0.000003	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000003	0.000003	0.000003	0.000003	0.000003	0.000003	2027
**0184, Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/								
Организованные источники								
участок главного энергетика	0038	0.00001	0.000005	0.00001	0.000005	0.00001	0.000005	2027
Итого:		0.00001	0.000005	0.00001	0.000005	0.00001	0.000005	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00001	0.000005	0.00001	0.000005	0.00001	0.000005	2027

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ТОО "АЗМК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
**0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Арматурный цех (1 пролет)	0021	0.0087	0.0375	0.0087	0.0375	0.0087	0.0375	2027
Арматурный цех (2 пролет)	0022	0.0004	0.0015	0.0004	0.0015	0.0004	0.0015	2027
Арматурный цех	0023	0.0004	0.0027	0.0004	0.0027	0.0004	0.0027	2027
Мастерская арматурного цеха	0030	0.0087	0.0375	0.0087	0.0375	0.0087	0.0375	2027
Токарный участок	0031	0.0087	0.0375	0.0087	0.0375	0.0087	0.0375	2027
Гараж № 2	0034	0.00868	0.0375	0.00868	0.0375	0.00868	0.0375	2027
Отдел ОГМ	0041	0.0069	0.03	0.0069	0.03	0.0069	0.03	2027
Дизельгенератор AKSA-93 kBa	0043	0.15787	0.0512	0.15787	0.0512	0.15787	0.0512	2027
Дизельгенератор ED-167	0045	0.1442	0.0519	0.1442	0.0519	0.1442	0.0519	2027
СТО	0050	0.0026	0.00011	0.0026	0.00011	0.0026	0.00011	2027
Котельная с 2 котлами ДЕ-4/13-ГМ	0056	0.4761	5.4519	0.4761	5.4519	0.4761	5.4519	2027
Котельная для технологического пароснабжения	0057	0.4254	3.0627	0.4254	3.0627	0.4254	3.0627	2027
Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q)	0058	0.2548	2.7516	0.2548	2.7516	0.2548	2.7516	2027
Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q)	0059	0.2548	2.7516	0.2548	2.7516	0.2548	2.7516	2027
Участок автоматической лазерной резки	0068	0.0326	0.1833	0.0326	0.1833	0.0326	0.1833	2027
изготовление ж изделий из готового бетона	0069	0.0326	0.1833	0.0326	0.1833	0.0326	0.1833	2027
Участок автоматической лазерной резки	0070	0.003	0.0057	0.003	0.0057	0.003	0.0057	2027
Итого:		1.82645	14.67751	1.82645	14.67751	1.82645	14.67751	
Всего по загрязняющему веществу:		1.82645	14.67751	1.82645	14.67751	1.82645	14.67751	2027

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ТОО "АЗМК" без тр

1	2	3	4	5	6	7	8	9
****0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)**								
Организованные источники								
Дизельгенератор AKSA-93 kBa	0043	0.02565	0.0083	0.02565	0.0083	0.02565	0.0083	2027
Дизельгенератор ED-167	0045	0.0234	0.0084	0.0234	0.0084	0.0234	0.0084	2027
Котельная с 2 котлами ДЕ-4/13-ГМ	0056	0.0774	0.8859	0.0774	0.8859	0.0774	0.8859	2027
Котельная для технологического пароснабжения	0057	0.0631	0.4977	0.0631	0.4977	0.0631	0.4977	2027
Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q)	0058	0.0414	0.4471	0.0414	0.4471	0.0414	0.4471	2027
Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q)	0059	0.0414	0.4471	0.0414	0.4471	0.0414	0.4471	2027
Итого:		0.27235	2.2945	0.27235	2.2945	0.27235	2.2945	
Всего по загрязняющему веществу:		0.27235	2.2945	0.27235	2.2945	0.27235	2.2945	2027
****0316, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)**								
Организованные источники								
участок главного энергетика	0038	0.00167	0.0005	0.00167	0.0005	0.00167	0.0005	2027
Итого:		0.00167	0.0005	0.00167	0.0005	0.00167	0.0005	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00167	0.0005	0.00167	0.0005	0.00167	0.0005	2027
****0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)**								
Организованные источники								
Дизельгенератор AKSA-93 kBa	0043	0.01028	0.0032	0.01028	0.0032	0.01028	0.0032	2027
Дизельгенератор ED-167	0045	0.009	0.00324	0.009	0.00324	0.009	0.00324	2027
СТО	0050	0.0000036	0.000002	0.0000036	0.000002	0.0000036	0.000002	2027
Котельная с 2 котлами ДЕ-4/13-ГМ	0056	0.0155	0.025	0.0155	0.025	0.0155	0.025	2027
Итого:		0.0347836	0.031442	0.0347836	0.031442	0.0347836	0.031442	

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ТОО "АЗМК" без тр

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		0.0347836	0.031442	0.0347836	0.031442	0.0347836	0.031442	2027
****0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)**								
Организованные источники								
Дизельгенератор AKSA-93 kBa	0043	0.02467	0.008	0.02467	0.008	0.02467	0.008	2027
Дизельгенератор ED-167	0045	0.0225	0.00811	0.0225	0.00811	0.0225	0.00811	2027
СТО	0050	0.00013	0.00001	0.00013	0.00001	0.00013	0.00001	2027
Котельная с 2 котлами ДЕ-4/13-ГМ	0056	0.4585	0.588	0.4585	0.588	0.4585	0.588	2027
Итого:		0.5058	0.60412	0.5058	0.60412	0.5058	0.60412	
Всего по загрязняющему веществу:		0.5058	0.60412	0.5058	0.60412	0.5058	0.60412	2027
****0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)**								
Организованные источники								
Емкость встроенная для дизельного топлива.	0044	0.000004	0.000001	0.000004	0.000001	0.000004	0.000001	2027
Емкость встроенная V = 0,29 м3 для дизельного топлива.	0046	0.000008	0.00000815	0.000008	0.00000815	0.000008	0.00000815	2027
Емкость (наземная) V =25 м3 для дизельного топлива резервного.	0060	0.00002	0.0000005	0.00002	0.0000005	0.00002	0.0000005	2027
Итого:		0.000032	0.00000965	0.000032	0.00000965	0.000032	0.00000965	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000032	0.00000965	0.000032	0.00000965	0.000032	0.00000965	2027
****0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**								
Организованные источники								
Арматурный цех (1 пролет)	0021	0.011	0.0477	0.011	0.0477	0.011	0.0477	2027

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ТОО "АЗМК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Арматурный цех (2 пролет)	0022	0.0037	0.0133	0.0037	0.0133	0.0037	0.0133	2027
Арматурный цех	0023	0.0037	0.0239	0.0037	0.0239	0.0037	0.0239	2027
Мастерская арматурного цеха	0030	0.011	0.0477	0.011	0.0477	0.011	0.0477	2027
Токарный участок	0031	0.011	0.0477	0.011	0.0477	0.011	0.0477	2027
Гараж № 2	0034	0.01103	0.0477	0.01103	0.0477	0.01103	0.0477	2027
Отдел ОГМ	0041	0.00883	0.0381	0.00883	0.0381	0.00883	0.0381	2027
Дизельгенератор AKSA-93 kBa	0043	0.12744	0.0416	0.12744	0.0416	0.12744	0.0416	2027
Дизельгенератор ED-167	0045	0.1171	0.0422	0.1171	0.0422	0.1171	0.0422	2027
Лаборатория. Печь для прокалки	0048	0.0139	0.078	0.0139	0.078	0.0139	0.078	2027
СТО	0050	0.037	0.002	0.037	0.002	0.037	0.002	2027
Котельная с 2 котлами ДЕ-4/13-ГМ	0056	0.4962	5.775	0.4962	5.775	0.4962	5.775	2027
Котельная для технологического пароснабжения	0057	0.5317	3.8284	0.5317	3.8284	0.5317	3.8284	2027
Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q)	0058	0.2568	2.7738	0.2568	2.7738	0.2568	2.7738	2027
Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q)	0059	0.2568	2.7738	0.2568	2.7738	0.2568	2.7738	2027
Участок автоматической лазерной резки	0068	0.0168	0.0943	0.0168	0.0943	0.0168	0.0943	2027
изготовление ж изделий из готового бетона	0069	0.0168	0.0943	0.0168	0.0943	0.0168	0.0943	2027
Участок автоматической лазерной резки	0070	0.016	0.0024	0.016	0.0024	0.016	0.0024	2027
Итого:		1.9468	15.7719	1.9468	15.7719	1.9468	15.7719	
Всего по загрязняющему веществу:		1.9468	15.7719	1.9468	15.7719	1.9468	15.7719	2027
**0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ТОО "АЗМК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Арматурный цех (2 пролет)	0022	0.0004	0.0028	0.0004	0.0028	0.0004	0.0028	2027
Арматурный цех	0023	0.0004	0.0034	0.0004	0.0034	0.0004	0.0034	2027
Сварочная машина для изготовления армокаркасов	0027	0.00022	0.002	0.00022	0.002	0.00022	0.002	2027
Гараж № 2	0034	0.00011	0.00042	0.00011	0.00042	0.00011	0.00042	2027
Формовочные камеры (18 шт)	0036	0.0001	0.0012	0.0001	0.0012	0.0001	0.0012	2027
Формовочные камеры (18 шт)	0037	0.0001	0.0012	0.0001	0.0012	0.0001	0.0012	2027
Сварочный стол	0039	0.0001	0.004	0.0001	0.004	0.0001	0.004	2027
Отдел ОГМ	0041	0.00011	0.0029	0.00011	0.0029	0.00011	0.0029	2027
Изготовление ж/б изделий из готового бетона и каркаса ТОО Над Строй KZ	0067	0.0001	0.0017	0.0001	0.0017	0.0001	0.0017	2027
Итого:		0.00164	0.01962	0.00164	0.01962	0.00164	0.01962	
Неорганизованные источники								
Ремонтная мастерская котельной	6055	0.00011	0.0002	0.00011	0.0002	0.00011	0.0002	2027
Итого:		0.00011	0.0002	0.00011	0.0002	0.00011	0.0002	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00175	0.01982	0.00175	0.01982	0.00175	0.01982	2027
**0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,								
Организованные источники								
Арматурный цех (2 пролет)	0022	0.0009	0.0033	0.0009	0.0033	0.0009	0.0033	2027
Арматурный цех	0023	0.0009	0.0059	0.0009	0.0059	0.0009	0.0059	2027
Итого:		0.0018	0.0092	0.0018	0.0092	0.0018	0.0092	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0018	0.0092	0.0018	0.0092	0.0018	0.0092	2027
0349, Хлор (621)								

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ТОО "АЗМК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
Моечное отделение	0052	0.01207	0.0113	0.01207	0.0113	0.01207	0.0113	2027
Итого:		0.01207	0.0113	0.01207	0.0113	0.01207	0.0113	
Всего по загрязняющему веществу:		0.01207	0.0113	0.01207	0.0113	0.01207	0.0113	2027
****0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)**								
Организованные источники								
Дизельгенератор AKSA-93 kBa	0043	2e-8	9e-8	2e-8	9e-8	2e-8	9e-8	2027
Дизельгенератор ED-167	0045	0.00000025	9e-8	0.00000025	9e-8	0.00000025	9e-8	2027
СТО	0050	0.00000016	6e-10	0.00000016	6e-10	0.00000016	6e-10	2027
Котельная с 2 котлами ДЕ-4/13-ГМ	0056	3e-8	0.000002	3e-8	0.000002	3e-8	0.000002	2027
Котельная для технологического пароснабжения	0057	4.5e-8	0.000001	4.5e-8	0.000001	4.5e-8	0.000001	2027
Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q)	0058	2.9e-8	0.000001	2.9e-8	0.000001	2.9e-8	0.000001	2027
Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q)	0059	2.9e-8	0.0000001	2.9e-8	0.0000001	2.9e-8	0.0000001	2027
Итого:		0.000000563	0.0000042806	0.000000563	0.0000042806	0.000000563	0.0000042806	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000000563	0.0000042806	0.000000563	0.0000042806	0.000000563	0.0000042806	2027
****1061, Этанол (Этиловый спирт) (667)**								
Организованные источники								
Столовая на 80 мест	0051	0.0011	0.004	0.0011	0.004	0.0011	0.004	2026
Итого:		0.0011	0.004	0.0011	0.004	0.0011	0.004	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0011	0.004	0.0011	0.004	0.0011	0.004	2026
****1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)**								
Организованные источники								

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ТОО "АЗМК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
СТО	0050	0.000027	0.0000012	0.000027	0.0000012	0.000027	0.0000012	2026
Итого:		0.000027	0.0000012	0.000027	0.0000012	0.000027	0.0000012	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000027	0.0000012	0.000027	0.0000012	0.000027	0.0000012	2026
****1314, Пропаналь (Пропионовый альдегид, Метилуксусный альдегид) (465)**								
Организованные источники								
Столовая на 80 мест	0051	0.00002	0.00005	0.00002	0.00005	0.00002	0.00005	2026
Итого:		0.00002	0.00005	0.00002	0.00005	0.00002	0.00005	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00002	0.00005	0.00002	0.00005	0.00002	0.00005	2026
****1317, Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)**								
Организованные источники								
Столовая на 80 мест	0051	0.00004	0.00014	0.00004	0.00014	0.00004	0.00014	2026
Итого:		0.00004	0.00014	0.00004	0.00014	0.00004	0.00014	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00004	0.00014	0.00004	0.00014	0.00004	0.00014	2026
****1325, Формальдегид (Метаналь) (609)**								
Организованные источники								
Дизельгенератор AKSA-93 kBa	0043	0.002467	0.0008	0.002467	0.0008	0.002467	0.0008	2026
Дизельгенератор ED-167	0045	0.0023	0.00081	0.0023	0.00081	0.0023	0.00081	2026
СТО	0050	0.00014	0.00001	0.00014	0.00001	0.00014	0.00001	2026
Итого:		0.004907	0.00162	0.004907	0.00162	0.004907	0.00162	
Всего по загрязняющему веществу:		0.004907	0.00162	0.004907	0.00162	0.004907	0.00162	2026
****1531, Гексановая кислота (Капроновая кислота) (137)**								
Организованные источники								
Столовая на 80 мест	0051	0.00001	0.00003	0.00001	0.00003	0.00001	0.00003	2026
Итого:		0.00001	0.00003	0.00001	0.00003	0.00001	0.00003	

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ТОО "АЗМК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		0.00001	0.00003	0.00001	0.00003	0.00001	0.00003	2027
**1555, Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)								
Организованные источники								
Столовая на 80 мест	0051	0.0001	0.0004	0.0001	0.0004	0.0001	0.0004	2027
Итого:		0.0001	0.0004	0.0001	0.0004	0.0001	0.0004	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0001	0.0004	0.0001	0.0004	0.0001	0.0004	2027
**2726, Канифоль талловая (642*)								
Организованные источники								
участок главного энергетика	0038	0.0017	0.0005	0.0017	0.0005	0.0017	0.0005	2027
Итого:		0.0017	0.0005	0.0017	0.0005	0.0017	0.0005	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0017	0.0005	0.0017	0.0005	0.0017	0.0005	2027
**2732, Керосин (654*)								
Организованные источники								
Прачечная	0047	0.00021	0.0016	0.00021	0.0016	0.00021	0.0016	2027
Итого:		0.00021	0.0016	0.00021	0.0016	0.00021	0.0016	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00021	0.0016	0.00021	0.0016	0.00021	0.0016	2027
**2735, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и								
Организованные источники								
Механический участок (изготовление и ремонт форм)	0029	0.000056	0.00242	0.000056	0.00242	0.000056	0.00242	2027
Гараж	0033	0.000001	0.000001	0.000001	0.000001	0.000001	0.000001	2027
Компрессорная	0042	0.0012	0.0104	0.0012	0.0104	0.0012	0.0104	2027
Итого:		0.001257	0.012821	0.001257	0.012821	0.001257	0.012821	

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ТОО "АЗМК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		0.001257	0.012821	0.001257	0.012821	0.001257	0.012821	2027
****2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19**								
Организованные источники								
Формовочный цех	0020	0.0212	0.10632	0.0212	0.10632	0.0212	0.10632	2027
Дизельгенератор AKSA-93 kBa	0043	0.05961	0.0192	0.05961	0.0192	0.05961	0.0192	2027
Емкость встроенная для дизельного топлива.	0044	0.000878	0.000238	0.000878	0.000238	0.000878	0.000238	2027
Дизельгенератор ED-167	0045	0.0541	0.0195	0.0541	0.0195	0.0541	0.0195	2027
Емкость встроенная V = 0,29 м3 для дизельного топлива.	0046	0.003	0.002904	0.003	0.002904	0.003	0.002904	2027
СТО	0050	0.0002	0.00149	0.0002	0.00149	0.0002	0.00149	2027
Емкость (наземная) V =25 м3 для дизельного топлива резервного.	0060	0.00748	0.00017	0.00748	0.00017	0.00748	0.00017	2027
Изготовление ж/б изделий из готового бетона и каркаса ТОО Над Строй KZ	0067	0.02122	0.1063	0.02122	0.1063	0.02122	0.1063	2027
Итого:		0.167688	0.256122	0.167688	0.256122	0.167688	0.256122	
Всего по загрязняющему веществу:		0.167688	0.256122	0.167688	0.256122	0.167688	0.256122	2027
**2868, Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода								
Организованные источники								
Токарный участок	0031	0.00001	0.00004	0.00001	0.00004	0.00001	0.00004	2027
Формовочные камеры (18 шт)	0036	0.00311	0.028	0.00311	0.028	0.00311	0.028	2027
Формовочные камеры (18 шт)	0037	0.00311	0.028	0.00311	0.028	0.00311	0.028	2027
Итого:		0.00623	0.05604	0.00623	0.05604	0.00623	0.05604	

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ТОО "АЗМК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		0.00623	0.05604	0.00623	0.05604	0.00623	0.05604	2027
**2902, Взвешенные частицы (116)								
Организованные источники								
Арматурный цех	0023	0.0194	0.0363	0.0194	0.0363	0.0194	0.0363	2027
Слесарная мастерская	0024	0.00822	0.0089	0.00822	0.0089	0.00822	0.0089	2027
Столярный цех	0025	0.0012	0.0013	0.0012	0.0013	0.0012	0.0013	2027
Механический участок (изготовление и ремонт форм)	0029	0.0017	0.0018	0.0017	0.0018	0.0017	0.0018	2027
Мастерская арматурного цеха	0030	0.0194	0.0419	0.0194	0.0419	0.0194	0.0419	2027
Токарный участок	0031	0.00284	0.06005	0.00284	0.06005	0.00284	0.06005	2027
Заточной участок	0032	0.0014	0.13478	0.0014	0.13478	0.0014	0.13478	2027
Слесарная мастерская	0035	0.0016	0.0227	0.0016	0.0227	0.0016	0.0227	2027
участок главного энергетика	0038	0.0062	0.0067	0.0062	0.0067	0.0062	0.0067	2027
Токарный участок	0040	0.0013	0.008	0.0013	0.008	0.0013	0.008	2027
Отдел ОГМ	0041	0.0028	0.0287	0.0028	0.0287	0.0028	0.0287	2027
Итого:		0.06606	0.35113	0.06606	0.35113	0.06606	0.35113	
Неорганизованные источники								
Ремонтная мастерская котельной	6055	0.0016	0.00864	0.0016	0.00864	0.0016	0.00864	2027
Итого:		0.0016	0.00864	0.0016	0.00864	0.0016	0.00864	
Всего по загрязняющему веществу:		0.06766	0.35977	0.06766	0.35977	0.06766	0.35977	2027
**2907, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70								
Организованные источники								
Галерея подачи инертных материалов в БСУ № 1	0007	0.0175	0.162	0.0175	0.162	0.0175	0.162	2027
Засыпка инертных материалов в бункеры с	0008	0.02	0.216	0.02	0.216	0.02	0.216	2027

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ТОО "АЗМК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
ленточного транспортера								
БСУ Весы дозаторы	0009	0.0004	0.0216	0.0004	0.0216	0.0004	0.0216	2027
Смесители 2 шт. (первый- на 1,5 м3, второй на -1 м3) на приготовление смесей 49000 м3/год, на ЖБИ - 460000 м3/год,	0010	0.0003	0.0032	0.0003	0.0032	0.0003	0.0032	2027
Смеситель на 3 м3	0016	0.00271	0.0234	0.00271	0.0234	0.00271	0.0234	2027
Заточной участок	0032	0.0006	0.0112	0.0006	0.0112	0.0006	0.0112	2027
Смеситель на 3 м3	0066	0.00271	0.0234	0.00271	0.0234	0.00271	0.0234	2027
Итого:		0.04422	0.4608	0.04422	0.4608	0.04422	0.4608	
Неорганизованные источники								
Склад песка (предусматривается увлажнение до 12%)	6006	0.00133	0.0183	0.00133	0.0183	0.00133	0.0183	2027
БСУ-2 изготовление бетона ЖБИ товарный бет.	6011	0.00144	0.0125	0.00144	0.0125	0.00144	0.0125	2027
Пересыпка инертных материалов на транспортер дозатор	6012	0.00007	0.0006	0.00007	0.0006	0.00007	0.0006	2027
Пересыпка инертных материалов с транспортера-дозатора на ленточный транспортер	6013	0.00007	0.0006	0.00007	0.0006	0.00007	0.0006	2027
БСУ-изготовление бетона для шпал ТОО Темир ЖБ	6061	0.00144	0.0115	0.00144	0.0115	0.00144	0.0115	2027
Пересыпка инертных материалов на транспортер дозатор	6062	0.00007	0.0006	0.00007	0.0006	0.00007	0.0006	2027
Пересыпка инертных материалов с	6063	0.00007	0.0006	0.00007	0.0006	0.00007	0.0006	2027

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ТОО "АЗМК" без тр

1	2	3	4	5	6	7	8	9
транспортера-дозатора на ленточный транспортер								
Итого:		0.00449	0.0447	0.00449	0.0447	0.00449	0.0447	
Всего по загрязняющему веществу:		0.04871	0.5055	0.04871	0.5055	0.04871	0.5055	2027
**2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Разгрузка вагонов-хопров в завальную яму закрыта с 4-х сторон	0001	0.028888	0.16092	0.028888	0.16092	0.028888	0.16092	2027
Узлы перегрузки цемента закрыты с 4-х сторон подача шнеком в закрытых кожухах на башмак элеватора	0002	0.14444	0.8046	0.14444	0.8046	0.14444	0.8046	2027
Загрузка цемента в силос транспортером (4 банки по 400 т каждая) посредством плужковых сбрасывателей	0003	0.01444	0.0805	0.01444	0.0805	0.01444	0.0805	2027
Пересыпка в бункеры цемента. Подача пневматикой в бункеры БСУ -1	0004	0.03858	0.3848	0.03858	0.3848	0.03858	0.3848	2027
Галерея подачи инертных материалов в БСУ № 1	0007	0.0783	0.8931	0.0783	0.8931	0.0783	0.8931	2027
Засыпка инертных материалов в бункеры с ленточного транспортера	0008	0.11024	1.1909	0.11024	1.1909	0.11024	1.1909	2027
БСУ Весы дозаторы	0009	0.00219	0.1576	0.00219	0.1576	0.00219	0.1576	2027
Смесители 2 шт. (	0010	0.0006	0.0236	0.0006	0.0236	0.0006	0.0236	2027

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ТОО "АЗМК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
первый- на 1,5 м3, второй на -1 м3) на приготовление смесей 49000 м3/год, на ЖБИ - 460000 м3/год,								
Цементный силос на 120 т - 3 шт.Засыпка цемента цементовозами	0014	0.088889	0.4198	0.088889	0.4198	0.088889	0.4198	2027
Пересыпка цемента на весы дозаторы	0015	0.00091	0.042	0.00091	0.042	0.00091	0.042	2027
Смеситель на 3 м3	0016	0.02041	0.1764	0.02041	0.1764	0.02041	0.1764	2027
Резервный склад цемента (4 емкости по 400 м3 каждый)	0018	0.04444	0.16	0.04444	0.16	0.04444	0.16	2027
Заготовительный цех	0019	0.002	0.03791	0.002	0.03791	0.002	0.03791	2027
Формовочный цех	0020	0.0026	0.01404	0.0026	0.01404	0.0026	0.01404	2027
Арматурный цех (2 пролет)	0022	0.0004	0.0014	0.0004	0.0014	0.0004	0.0014	2027
Арматурный цех	0023	0.0004	0.0025	0.0004	0.0025	0.0004	0.0025	2027
Столярный цех	0025	0.0016	0.0017	0.0016	0.0017	0.0016	0.0017	2027
Формовочный цех № 2. Цех изготовления колец	0028	0.00331	0.0112	0.00331	0.0112	0.00331	0.0112	2027
Мастерская арматурного цеха	0030	0.00052	0.00335	0.00052	0.00335	0.00052	0.00335	2027
Токарный участок	0031	0.00052	0.00335	0.00052	0.00335	0.00052	0.00335	2027
Заточной участок	0032	0.0038	0.0711	0.0038	0.0711	0.0038	0.0711	2027
Слесарная мастерская	0035	0.0012	0.0065	0.0012	0.0065	0.0012	0.0065	2027
Отдел ОГМ	0041	0.0016	0.0086	0.0016	0.0086	0.0016	0.0086	2027
СТО	0050	0.0008	0.0009	0.0008	0.0009	0.0008	0.0009	2027
Цементный силос на 120 т - 3 шт.Засыпка цемента цементовозами	0064	0.08889	0.3456	0.08889	0.3456	0.08889	0.3456	2027
Пересыпка цемента на весы дозаторы	0065	0.00091	0.0346	0.00091	0.0346	0.00091	0.0346	2027
Смеситель на 3 м3	0066	0.02041	0.169	0.02041	0.169	0.02041	0.169	2027

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ТОО "АЗМК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:		0.701287	5.20597	0.701287	5.20597	0.701287	5.20597	
Неорганизованные источники								
Склад щебня для БСУ № 1	**6005**	**0.00715**	**0.1565**	**0.00715**	**0.1565**	**0.00715**	**0.1565**	**2027**
БСУ-2 изготовление бетона ЖБИ 46000 м3/год, товарный бетон - 8000 м3/год	6011	0.00113	0.0098	0.00113	0.0098	0.00113	0.0098	2027
Пересыпка инертных материалов на транспортер дозатор	6012	0.00006	0.0005	0.00006	0.0005	0.00006	0.0005	2027
Пересыпка инертных материалов с транспортера-дозатора на ленточный транспортер	6013	0.00006	0.0005	0.00006	0.0005	0.00006	0.0005	2027
Склад щебня	6017	0.00044	0.0162	0.00044	0.0162	0.00044	0.0162	2027
Ремонтная мастерская котельной	6055	0.0012	0.00648	0.0012	0.00648	0.0012	0.00648	2027
БСУ-изготовление бетона для шпал ТОО Темир ЖБ	6061	0.00113	0.0086	0.00113	0.0086	0.00113	0.0086	2027
Пересыпка инертных материалов на транспортер дозатор	6062	0.00006	0.0005	0.00006	0.0005	0.00006	0.0005	2027
Пересыпка инертных материалов с транспортера-дозатора на ленточный транспортер	6063	0.00006	0.0005	0.00006	0.0005	0.00006	0.0005	2027
Итого:		0.01129	0.19958	0.01129	0.19958	0.01129	0.19958	
Всего по загрязняющему веществу:		0.712577	5.40555	0.712577	5.40555	0.712577	5.40555	2027
Организованные источники								2027

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ТОО "АЗМК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Заточной участок	0032	0.0038	0.0711	0.0038	0.0711	0.0038	0.0711	2027
Гараж	0033	0.00011	0.000005	0.00011	0.000005	0.00011	0.000005	2027
участок главного энергетика	0038	0.0022	0.0024	0.0022	0.0024	0.0022	0.0024	2027
Итого:		0.00611	0.073505	0.00611	0.073505	0.00611	0.073505	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00611	0.073505	0.00611	0.073505	0.00611	0.073505	2027
****2936, Пыль древесная (1039*)**								
Организованные источники								
Столярный цех	0025	0.0449	0.6127	0.0449	0.6127	0.0449	0.6127	2027
Итого:		0.0449	0.6127	0.0449	0.6127	0.0449	0.6127	
Неорганизованные источники								
Цех изготовление прокладок из дерева	6026	0.0655	4.6224	0.0655	4.6224	0.0655	4.6224	2027
Итого:		0.0655	4.6224	0.0655	4.6224	0.0655	4.6224	
Всего по загрязняющему веществу:		0.1104	5.2351	0.1104	5.2351	0.1104	5.2351	2027
**2968, Пыль мыльного порошка (1052*)								
Организованные источники								
Прачечная	0047	0.00009	0.0007	0.00009	0.0007	0.00009	0.0007	2027
Итого:		0.00009	0.0007	0.00009	0.0007	0.00009	0.0007	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00009	0.0007	0.00009	0.0007	0.00009	0.0007	2027
**2973, Пыль сахара, сахарной пудры (сахарозы) (1075*)								
Организованные источники								
Столовая на 80 мест	0051	0.0007	0.0004	0.0007	0.0004	0.0007	0.0004	2027
Итого:		0.0007	0.0004	0.0007	0.0004	0.0007	0.0004	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0007	0.0004	0.0007	0.0004	0.0007	0.0004	2027

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Алматы, ТОО "АЗМК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
****3721, Пыль мучная (491)**								
Организованные источники								
Столовая на 80 мест	0051	0.0008	0.0005	0.0008	0.0005	0.0008	0.0005	2027
Итого:		0.0008	0.0005	0.0008	0.0005	0.0008	0.0005	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0008	0.0005	0.0008	0.0005	0.0008	0.0005	2027
Всего по объекту:		6.070205163	47.5151839306	6.070205163	47.5151839306	6.070205163	47.5151839306	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		5.984065163	42.6338639306	5.984065163	42.6338639306	5.984065163	42.6338639306	
Итого по неорганизованным источникам:		0.08614	4.88132	0.08614	4.88132	0.08614	4.88132	

3.4 Обоснование возможности достижения нормативов

Использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства не предусматривается.

Выполненные расчеты приземных концентраций показали, что выбросы предприятия не создадут концентрации, превышающие уровень нормативных критериев по каждому из рассматриваемых ингредиентов на границах СЗЗ и жилых зон. Проведение дополнительных мероприятий по подавлению выбросов загрязняющих веществ не требуется.

3.5 Уточнение границ области воздействия объекта

Областью воздействия является территория, подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ. При формировании допустимых выбросов осуществляется оценка достаточности области воздействия объекта.

Граница области воздействия на атмосферный воздух объекта определяется как проекция замкнутой линии на местности, ограничивающая область, за границей которого соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух.

Так как при эксплуатации ни по одному загрязняющему веществу не будет превышена ПДК, в том числе и на территории объекта, граница области воздействия будет проходить по границе участка объекта.

3.5.1 Обоснование принятого размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

Согласно Санитарно-эпидемиологического заключения №0908/09,2,23 от 15.08.2012 (см приложение 1.5) выданного Департамент Санитарно-эпидемиологического контроля КГСЭН МЗ РК города Алматы на проект «Нормативов эмиссии». Класс опасности – IY .

В настоящее время предприятием ТОО «АЗМК» проведены годичные замеры, для подтверждения границ Санитарно-защитной зоны. Так как предприятие находится в городе Алматы, границы санитарно-защитной зоны не выдержаны. Будет заключен договор на разработку проета Уменьшение размерово санитарно-защитной зоны..

С целью подтверждения достаточности размера СЗЗ предлагается проводить систематические контрольные замеры содержания загрязняющих веществ в атмосфере (приоритетный - пыль неорганическая SiO2 от 70-20%) на соответствие по среднесуточным и максимально-разовым концентрациям) и уровням физического воздействия (шум) на границе СЗЗ объекта и на границе жилой зоны (ежеквартально) в течении года.

В первый год контрольные и акустические замеры будут производится 1 раз в квартал на границе СЗЗ по румбам С (север) точка №1, В (восток) точка №3, Ю (юг) точка №5, З (запад) точка №7. А также ЮВ (юго-восток) точка №8 на границе жилой зоны.

Ответственность за организацию контроля и своевременное представление отчетности возлагается на руководство предприятия. Результаты контроля должны включаться в отчетные формы и учитываться при оценке деятельности предприятия.

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ (НМУ)

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) разработаны в соответствии с РД 52.04.52 – 85. «Методические указания. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях», ГГО им. А.И. Воейкова.

В период НМУ необходимо принимать временные меры по дополнительному снижению выбросов в атмосферу в период проведения работ по реконструкции здания. Мероприятия осуществляются после получения от подразделений РГП "Казгидромет" предупреждений, в которых указываются: ожидаемая продолжительность НМУ, кратность увеличения приземных концентраций в сравнении с фактическими значениями. Снижение выбросов необходимо для следующих веществ: оксиды азота, серы и углерода, пыли неорганические с различным содержанием кремния.

По *первому режиму* мероприятия носят организационный характер и включают в себя:

- усиление контроля технологического регламента производственного процесса;
- ограничение работ, связанных со значительными выделениями загрязняющих веществ;

Выполнение данных мероприятий обеспечивает снижение приземных концентраций на 15 - 20 % .

Мероприятия по *второму режиму* уменьшают приземные концентрации на 30 - 40 % и включают в себя все мероприятия, разработанные для первого режима, а также мероприятия, разработанные на базе технологических процессов и сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия, включающие в себя:

- ограничение движения транспорта на территории предприятия.

4.1. Мероприятия по охране окружающей среды.

Для обеспечения санитарно гигиенических условий на территории предприятия, улучшения условий рассеивания, а также снижения приземных концентраций и уменьшением негативного влияния на окружающую среду выполнены следующие мероприятия:

- не допускать сброс ливневых и бытовых стоков в поверхностные водные объекты, недра и на рельеф местности;
- размещение отходов только на специально предназначенных площадках с твердым покрытием и в промаркированных контейнерах.
- принятие мер предосторожности для исключения утечек и проливов сырья и топлива.

- недопущение загрязнения территории работ горюче-смазочными материалами (ГСМ), своевременное проведение работ по ликвидации негативных последствий.
- регулярные профилактические работы для проверки технического состояния техники и недопущения утечек ГСМ.
- места стоянки, заправки и ремонта техники размещаются вне водоохранных зон для предотвращения загрязнения водных объектов.
- проведение технического осмотра и профилактических работ для контроля выхлопных газов спецтехники и их токсичности.
- разработка специализированного плана аварийного реагирования по ограничению, ликвидации и устранению последствий возможных аварий;
- проведение исследований по различным сценариям развития аварийных ситуаций на различных производственных объектах;
- обеспечение готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- обеспечение объекта оборудованием и транспортными средствами по ограничению очага ликвидации аварии; - Обеспечение безопасности используемого оборудования;
- использование системы пожарной защиты, которая позволит осуществить современную доставку надлежащих материалов и оборудования, а также привлечение к работе необходимого персонала для устранения очага возникшего пожара на любом участке предприятия;
- обеспечение готовности обслуживающего персонала и технических средств к организованным действиям при аварийных ситуациях и предварительное планирование

5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ.

Контроль за соблюдения НДВ на объекте выполняется непосредственно на источниках выбросах, включая установленный порядок отчетности, возлагается на аттестованные экологические лаборатории, осуществляющие контрольные измерения загрязнения атмосферы промышленными выбросами.

В основу системы контроля положено определение величины выбросов вредных веществ в атмосферу и сравнение их с нормативными величинами.

Необходимость проведения мониторинга загрязняющих веществ, создаваемых источниками выбросов предприятия, подтверждена расчетом, приведенным в приложении 3. План график контроля проводится 1 раз в год.

Ответственность за своевременную организацию контроля и отчетности по результатам возлагается на руководителя предприятия.

Результаты контроля заносятся в журнале учета, включаются в технические отчеты предприятия по форме (2ТП – воздух, 4-ОС, Производственный экологический контроль и др.) и учитываются при оценке его деятельности.

При осуществлении контроля за содержанием основных загрязняющих веществ в выбросах предприятий основными должны являться методы непосредственных измерений.

В случае невозможности их проведения допускается использование расчетных (балансовых) методов определения.

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" 5.1.1

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Алматы, ТОО "АЗМК"

Код загр. веще-ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзве-шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо-димость проведе ния расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0.04		0.29744	6.43	0.7436	Да
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.01	0.001		0.01301	6.37	1.301	Да
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0.01	0.00258	6.8	0.258	Да
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0.5	0.15		0.01628	6.79	0.0326	Нет
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0.15	0.05		0.00704	6.68	0.0469	Нет
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)		0.02		0.000003	4.2	0.000015	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.27235	13.7	0.0497	Да
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.2	0.1		0.00167	4.2	0.0084	Нет
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.0370936	12.3	0.0201	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		2.15983	12.7	0.0341	Да
0349	Хлор (621)	0.1	0.03		0.01207	6.8	0.1207	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.000000563	6.74	0.0563	Нет
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			0.0011	6.8	0.0002	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.002327	2.04	0.0776	Нет
1314	Пропаналь (Пропионовый альдегид, Метилуксусный альдегид) (465)	0.01			0.00002	6.8	0.002	Нет
1317	Ацетальдегид (Этаналь, Уксусный альдегид) (44)	0.01			0.00004	6.8	0.004	Нет
1531	Гексановая кислота (Капроновая кислота) (137)	0.01	0.005		0.00001	6.8	0.001	Нет

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 5.1.1

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Алматы, ТОО "АЗМК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.2	0.06		0.0001	6.8	0.0005	Нет
2726	Канифоль талловая (642*)			0.5	0.0017	4.2	0.0034	Нет
2732	Керосин (654*)			1.2	0.00021	3.2	0.0002	Нет
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)			0.05	0.001257	6.48	0.0251	Нет
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.208838	4.89	0.2088	Да
2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0. 2%, масло минеральное - 2%) (1435*)			0.05	0.00623	4.2	0.1246	Да
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		0.06766	6.95	0.1353	Да
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.15	0.05		0.04871	10.3	0.0316	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		0.712577	10.1	0.2348	Да
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0.04	0.00611	2.81	0.1528	Да
2936	Пыль древесная (1039*)			0.1	0.1104	8.54	1.104	Да
2968	Пыль мыльного порошка (1052*)			0.1	0.00009	3.2	0.0009	Нет
2973	Пыль сахара, сахарной пудры (сахарозы) (1075*)			0.1	0.0007	6.8	0.007	Нет
3721	Пыль мучная (491)	1	0.4		0.0008	6.8	0.0008	Нет
	Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия							
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0.001	0.0003		0.00001	4.2	0.010	Нет
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		1.85173	13.2	0.7038	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.50984	22	0.0464	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.000032	3.56	0.004	Нет

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 5.1.1

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Алматы, ТОО "АЗМК"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		0.00175	9.35	0.0875	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		0.0018	12.6	0.0007	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.005017	4.06	0.1003	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при H>10 и >0.1 при H<10, где H - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: Сумма(Hi*Mi)/Сумма(Mi), где Hi - фактическая высота ИЗА, Mi - выброс ЗВ, г/с
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 5.1.2

Расчет категории источников, подлежащих контролю на существующее положение

Алматы, ТОО "АЗМК"

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 / ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 / ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Площадка 1										
0001	выхлоп вентилятора	2,8	96	2908	0,3	0,028888	0,2407	0,0319	2,6583	**1**
0002	естественный проем	6,8		2908	0,3	0,14444	0,0481	0,7054	2,3513	**1**
0003	выхлоп вентилятора	18,6	98	2908	0,3	0,01444	0,1294	0,0122	2,0333	**1**
0004	выхлоп вентилятора	12,6	98	2908	0,3	0,03858	0,5103	0,0188	3,1333	**1**
0007	выхлоп пылевого вентилятора	4	85	2907	0,15	0,0175	0,0778	0,0247	1,0978	**1**
			85	2908	0,3	0,0783	0,174	0,1104	2,4533	**1**
0008	выхлоп вентилятора	16,5		2907	0,15	0,02	0,0081	0,0091	0,0607	**2**
				2908	0,3	0,11024	0,0223	0,0501	0,167	**2**
0009	естественный патрубок	14,5		2907	0,15	0,0004	0,0002	0,0005	0,0033	**2**
				2908	0,3	0,00219	0,0005	0,0029	0,0097	**2**
0010	выхлоп пылевого вентилятора	1,5	99,7	2907	0,15	0,0003	0,0667	0,0007	1,5556	**1**
			99,7	2908	0,3	0,0006	0,0667	0,0014	1,5556	**1**
0014	выхлоп вентилятора	14,5	98	2908	0,3	0,088889	1,0217	0,126	21	**1**
0015	тканевый рукав	4		2908	0,3	0,00091	0,0003	0,0008	0,0027	**2**
0016	выхлоп вентилятора	12,6		2907	0,15	0,00271	0,0014	0,0035	0,0233	**2**
				2908	0,3	0,02041	0,0054	0,0267	0,089	**2**
0018	выхлоп вентилятора	18,6	98	2908	0,3	0,04444	0,3982	0,027	4,5	**1**
0019	центробежный вентилятор	10,6	85	0123	**0,04	0,0047	0,0074	0,0027	0,045	**2**
			85	2908	0,3	0,002	0,0042	0,0012	0,0267	**2**

0020	крышный вентилятор	12,6		0123	**0,04	0,0062	0,0012	0,0042	0,0105	**2**
				2754	1	0,0212	0,0017	0,0143	0,0143	**2**
				2908	0,3	0,0026	0,0007	0,0018	0,006	**2**
0021	крышный вентилятор	12,6		0123	**0,04	0,01626	0,0032	0,0091	0,0228	**2**
				0143	0,01	0,00029	0,0023	0,0002	0,02	**2**
				0301	0,2	0,0087	0,0035	0,0049	0,0245	**2**
				0337	5	0,011	0,0002	0,0062	0,0012	**2**
0022	крышный вентилятор	12,6		0123	**0,04	0,0114	0,0023	0,0064	0,016	**2**
				0143	0,01	0,00104	0,0083	0,0006	0,06	**2**
				0301	0,2	0,0004	0,0002	0,0002	0,001	**2**
				0337	5	0,0037	0,0001	0,0021	0,0004	**2**
				0342	0,02	0,0004	0,0016	0,0002	0,01	**2**
				0344	0,2	0,0009	0,0004	0,0005	0,0025	**2**
				2908	0,3	0,0004	0,0001	0,0002	0,0007	**2**
0023	крышный вентилятор	12,6		0123	**0,04	0,0114	0,0023	0,0064	0,016	**2**
				0143	0,01	0,00033	0,0026	0,0002	0,02	**2**
				0301	0,2	0,0004	0,0002	0,0002	0,001	**2**
				0337	5	0,0037	0,0001	0,0021	0,0004	**2**
				0342	0,02	0,0004	0,0016	0,0002	0,01	**2**
				0344	0,2	0,0009	0,0004	0,0005	0,0025	**2**
				2902	0,5	0,0194	0,0031	0,0109	0,0218	**2**
				2908	0,3	0,0004	0,0001	0,0002	0,0007	**2**
0024	патрубок	5,8		2902	0,5	0,00822	0,0016	0,0428	0,0856	**2**
0025	выхлоп циклона	10,5		2902	0,5	0,0012	0,0002	0,0004	0,0008	**2**
				2908	0,3	0,0016	0,0005	0,0005	0,0017	**2**
			97,9	2936	*0,1	0,0449	2,0363	0,0147	7	**1**
0027	крышный вентилятор	12,6		0123	**0,04	0,0105	0,0021	0,0069	0,0173	**2**
				0143	0,01	0,00112	0,0089	0,0007	0,07	**2**
				0342	0,02	0,00022	0,0009	0,0001	0,005	**2**
0028	выхлоп ц.вентилятора	12,6		0123	**0,04	0,003	0,0006	0,0011	0,0028	**2**
				0143	0,01	0,00009	0,0007	0,00003	0,003	**2**
				2908	0,3	0,00331	0,0009	0,0012	0,004	**2**

0029	крышный вентилятор	12,6		0123	**0,04	0,00889	0,0018	0,006	0,015	**2**
				2735	*0,05	0,000056	0,0001	0,00004	0,0008	**2**
				2902	0,5	0,0017	0,0003	0,0011	0,0022	**2**
0030	осевой вентилятор	4		0123	**0,04	0,01812	0,0045	0,0407	0,1018	**2**
				0143	0,01	0,00229	0,0229	0,0051	0,51	**1**
				0301	0,2	0,0087	0,0044	0,0195	0,0975	**2**
				0337	5	0,011	0,0002	0,0247	0,0049	**2**
				2902	0,5	0,0194	0,0039	0,0435	0,087	**2**
				2908	0,3	0,00052	0,0002	0,0012	0,004	**2**
0031	кстественная фрамуга	4,8		0123	**0,04	0,01812	0,0045	0,2462	0,6155	**2**
				0143	0,01	0,00229	0,0229	0,0311	3,11	**1**
				0301	0,2	0,0087	0,0044	0,1182	0,591	**2**
				0337	5	0,011	0,0002	0,1494	0,0299	**2**
				2868	*0,05	0,00001	0,00002	0,0001	0,002	**2**
				2902	0,5	0,00284	0,0006	0,0386	0,0772	**2**
				2908	0,3	0,00052	0,0002	0,0071	0,0237	**2**
0032	центробежный вентилятор	2		2902	0,5	0,0014	0,0003	0,008	0,016	**2**
				2907	0,15	0,0006	0,0004	0,0034	0,0227	**2**
				2908	0,3	0,0038	0,0013	0,0216	0,072	**2**
				2930	*0,04	0,0038	0,0095	0,0216	0,54	**2**
0033	естественная фрамуга	3,2		2735	*0,05	0,000001	0,000002	0,00002	0,0004	**2**
				2930	*0,04	0,00011	0,0003	0,0025	0,0625	**2**
0034	естественная фрамуга	4,8		0123	**0,04	0,0163	0,0041	0,1929	0,4823	**2**
				0143	0,01	0,00048	0,0048	0,0057	0,57	**2**
				0301	0,2	0,00868	0,0043	0,1027	0,5135	**2**
				0337	5	0,01103	0,0002	0,1305	0,0261	**2**
				0342	0,02	0,00011	0,0006	0,0013	0,065	**2**
0035	естественная фрамуга	2,8		2902	0,5	0,0016	0,0003	0,0861	0,1722	**2**
				2908	0,3	0,0012	0,0004	0,0646	0,2153	**2**
0036	неорганизованный	4,2		0123	**0,04	0,0027	0,0007	0,0171	0,0428	**2**
				0143	0,01	0,00048	0,0048	0,003	0,3	**2**
				0342	0,02	0,0001	0,0005	0,0006	0,03	**2**

				2868	*0,05	0,00311	0,0062	0,0197	0,394	**2**
0037	неорганизованный	4,2		0123	**0,04	0,0027	0,0007	0,0171	0,0428	**2**
				0143	0,01	0,00048	0,0048	0,003	0,3	**2**
				0342	0,02	0,0001	0,0005	0,0006	0,03	**2**
				2868	*0,05	0,00311	0,0062	0,0197	0,394	**2**
0038	естественная фрамуга	4,2		0168	**0,02	0,000003	0,000002	0,0002	0,001	**2**
				0184	0,001	0,00001	0,001	0,0005	0,5	**2**
				0316	0,2	0,00167	0,0008	0,0302	0,151	**2**
				2726	*0,5	0,0017	0,0003	0,0923	0,1846	**2**
				2902	0,5	0,0062	0,0012	0,3368	0,6736	**2**
				2930	*0,04	0,0022	0,0055	0,1195	2,9875	**2**
0039	патрубок	6,2		0123	**0,04	0,0028	0,0007	0,0722	0,1805	**2**
				0143	0,01	0,0003	0,003	0,0077	0,77	**2**
				0342	0,02	0,0001	0,0005	0,0009	0,045	**2**
0040	естественная фрамуга	4		2902	0,5	0,0013	0,0003	0,0885	0,177	**2**
0041	естственная фрамуга	2,8		0123	**0,04	0,013	0,0033	1,6692	4,173	**2**
				0143	0,01	0,00031	0,0031	0,0398	3,98	**2**
				0301	0,2	0,0069	0,0035	0,2953	1,4765	**2**
				0337	5	0,00883	0,0002	0,3779	0,0756	**2**
				0342	0,02	0,00011	0,0006	0,0047	0,235	**2**
				2902	0,5	0,0028	0,0006	0,3595	0,719	**2**
				2908	0,3	0,0016	0,0005	0,2054	0,6847	**2**
0042	патрубок	6,2		2735	*0,05	0,0012	0,0024	0,0103	0,206	**2**
0043	патрубок	4,5		0301	0,2	0,15787	0,0789	0,4412	2,206	**1**
				0304	0,4	0,02565	0,0064	0,0717	0,1793	**2**
				0328	0,15	0,01028	0,0069	0,0862	0,5747	**2**
				0330	0,5	0,02467	0,0049	0,069	0,138	**2**
				0337	5	0,12744	0,0025	0,3562	0,0712	**2**
				0703	**0,000001	2E-08	0,0002	0,0000002	0,02	**2**
				1325	0,05	0,002467	0,0049	0,0069	0,138	**2**
				2754	1	0,05961	0,006	0,1666	0,1666	**2**
0044	патрубок	2		0333	0,008	0,000004	0,0001	0,0007	0,0875	**2**

				2754	1	0,000878	0,0001	0,1442	0,1442	**2**
0045	патруюок	3,6		0301	0,2	0,1442	0,0721	0,0975	0,4875	**2**
				0304	0,4	0,0234	0,0059	0,0158	0,0395	**2**
				0328	0,15	0,009	0,006	0,0183	0,122	**2**
				0330	0,5	0,0225	0,0045	0,0152	0,0304	**2**
				0337	5	0,1171	0,0023	0,0792	0,0158	**2**
				0703	**0,000001	2,5E-07	0,0025	0,000001	0,1	**2**
				1325	0,05	0,0023	0,0046	0,0016	0,032	**2**
				2754	1	0,0541	0,0054	0,0366	0,0366	**2**
0046	патрубок	2		0333	0,008	0,000008	0,0001	0,0013	0,1625	**2**
				2754	1	0,003	0,0003	0,4928	0,4928	**2**
0047	осевой вентилятор	3,2		0155	0,15	0,00024	0,0002	0,0166	0,1107	**2**
				2732	*1,2	0,00021	0,00002	0,0049	0,0041	**2**
				2968	*0,1	0,00009	0,0001	0,0062	0,062	**2**
0048	патрубок	4		0337	5	0,0139	0,0003	0,2264	0,0453	**2**
0049	осевой вентилятор	4		0123	**0,04	0,0444	0,0111	2,1692	5,423	**1**
0050	патрубок	5,6		0123	**0,04	0,0014	0,0004	0,0286	0,0715	**2**
				0301	0,2	0,0026	0,0013	0,0177	0,0885	**2**
				0328	0,15	0,0000036	0,000002	0,0001	0,0007	**2**
				0330	0,5	0,00013	0,00003	0,0009	0,0018	**2**
				0337	5	0,037	0,0007	0,2516	0,0503	**2**
				0703	**0,000001	1,6E-07	0,0016	0,000003	0,3	**2**
				1301	0,03	0,000027	0,0001	0,0002	0,0067	**2**
				1325	0,05	0,00014	0,0003	0,001	0,02	**2**
				2754	1	0,0002	0,00002	0,0014	0,0014	**2**
				2908	0,3	0,0008	0,0003	0,0163	0,0543	**2**
0051	выхлоп вентилятора	6,8		0150	*0,01	0,00178	0,0178	0,0032	0,32	**2**
				0152	0,5	0,01619	0,0032	0,0862	0,1724	**2**
				0155	0,15	0,0064	0,0043	0,0341	0,2273	**2**
				1061	5	0,0011	0,00002	0,002	0,0004	**2**
				1314	0,01	0,00002	0,0002	0,00004	0,004	**2**
				1317	0,01	0,00004	0,0004	0,0001	0,01	**2**

				1531	0,01	0,00001	0,0001	0,00002	0,002	**2**
				1555	0,2	0,0001	0,0001	0,0002	0,001	**2**
				2973	*0,1	0,0007	0,0007	0,0037	0,037	**2**
				3721	1	0,0008	0,0001	0,0043	0,0043	**2**
0052	центробежный вентилятор	6,8		0150	*0,01	0,0008	0,008	0,0015	0,15	**2**
				0155	0,15	0,0004	0,0003	0,0022	0,0147	**2**
				0349	0,1	0,01207	0,0121	0,0222	0,222	**2**
0056	дымовая труба	24		0301	0,2	0,4761	0,0992	0,0261	0,1305	**2**
				0304	0,4	0,0774	0,0081	0,0042	0,0105	**2**
				0328	0,15	0,0155	0,0043	0,0009	0,006	**2**
				0330	0,5	0,4585	0,0382	0,0252	0,0504	**2**
				0337	5	0,4962	0,0041	0,0272	0,0054	**2**
				0703	**0,000001	3E-08	0,0001	0,000000002	0,0002	**2**
0057	дымовая труба	20		0301	0,2	0,4254	0,1064	0,0311	0,1555	**2**
				0304	0,4	0,0631	0,0079	0,0046	0,0115	**2**
				0337	5	0,5317	0,0053	0,0389	0,0078	**2**
				0703	**0,000001	4,5E-08	0,0002	0,00000001	0,001	**2**
0058	дымовая труба	5		0301	0,2	0,2548	0,1274	0,1697	0,8485	**1**
				0304	0,4	0,0414	0,0104	0,0276	0,069	**2**
				0337	5	0,2568	0,0051	0,1711	0,0342	**2**
				0703	**0,000001	2,9E-08	0,0003	0,0000001	0,01	**2**
0059	дымовая труба	5		0301	0,2	0,2548	0,1274	0,1697	0,8485	**1**
				0304	0,4	0,0414	0,0104	0,0276	0,069	**2**
				0337	5	0,2568	0,0051	0,1711	0,0342	**2**
				0703	**0,000001	2,9E-08	0,0003	0,0000001	0,01	**2**
0060	патрубок	4,5		0333	0,008	0,00002	0,0003	0,0004	0,05	**2**
				2754	1	0,00748	0,0007	0,1639	0,1639	**2**
0064	фильтр	4		2908	0,3	0,08889	0,0296	0,2354	0,7847	**1**
0065	вентилятор	6		2908	0,3	0,00091	0,0003	0,0018	0,006	**2**
0066	естественный патрубок	14,5		2907	0,15	0,00271	0,0012	0,001	0,0067	**2**
				2908	0,3	0,02041	0,0047	0,0072	0,024	**2**
0067	крышный вентилятор	7,8		0123	**0,04	0,0028	0,0007	0,0027	0,0068	**2**

				0143	0,01	0,0003	0,003	0,0003	0,03	**2**
				0342	0,02	0,0001	0,0005	0,0001	0,005	**2**
				2754	1	0,02122	0,0021	0,0203	0,0203	**2**
0068	крышный вентилятор	7,8		0123	**0,04	0,0478	0,012	0,0466	0,1165	**2**
				0143	0,01	0,0014	0,014	0,0014	0,14	**2**
				0301	0,2	0,0326	0,0163	0,0318	0,159	**2**
				0337	5	0,0168	0,0003	0,0164	0,0033	**2**
0069	отсос от станка	2		0123	**0,04	0,0478	0,012	0,8212	2,053	**1**
				0143	0,01	0,0014	0,014	0,0241	2,41	**1**
				0301	0,2	0,0326	0,0163	0,5601	2,8005	**1**
				0337	5	0,0168	0,0003	0,2886	0,0577	**2**
0070	отсос	2		0123	**0,04	0,0044	0,0011	0,0756	0,189	**2**
				0143	0,01	0,0001	0,001	0,0017	0,17	**2**
				0301	0,2	0,003	0,0015	0,0515	0,2575	**2**
				0337	5	0,016	0,0003	0,2749	0,055	**2**
6005	неорганизованный	4		2908	0,3	0,00715	0,0024	0,0507	0,169	**2**
6006	неорганизованный	4		2907	0,15	0,00133	0,0009	0,0094	0,0627	**2**
6011	неорганизованный	6		2907	0,15	0,00144	0,001	0,004	0,0267	**2**
				2908	0,3	0,00113	0,0004	0,0031	0,0103	**2**
6012	неорганизованный	4		2907	0,15	0,00007	0,0001	0,0005	0,0033	**2**
				2908	0,3	0,00006	0,00002	0,0004	0,0013	**2**
6013	неорганизованный	3		2907	0,15	0,00007	0,0001	0,001	0,0067	**2**
				2908	0,3	0,00006	0,00002	0,0008	0,0027	**2**
6017	Склад щебня	2		2908	0,3	0,00044	0,0001	0,0157	0,0523	**2**
6026	патрубок	7,2		2936	*0,1	0,0655	0,0655	0,2192	2,192	**1**
6053	неорганизованный	2		0301	0,2	0,00139	0,0007	0,0496	0,248	**2**
				0328	0,15	0,00001	0,00001	0,0011	0,0073	**2**
				0330	0,5	0,00016	0,00003	0,0057	0,0114	**2**
				0337	5	0,0016	0,00003	0,0571	0,0114	**2**
6054	неорганизованный	5		0152	0,5	0,00009	0,00002	0,0011	0,0022	**2**
6055	неорганизованный	4		0123	**0,04	0,00275	0,0007	0,0195	0,0488	**2**
				0143	0,01	0,00031	0,0031	0,0022	0,22	**2**

				0342	0,02	0,00011	0,0006	0,0008	0,04	**2**
				2902	0,5	0,0016	0,0003	0,0113	0,0226	**2**
				2908	0,3	0,0012	0,0004	0,0085	0,0283	**2**
6061	неорганизованный	3		2907	0,15	0,00144	0,001	0,02	0,1333	**2**
				2908	0,3	0,00113	0,0004	0,0157	0,0523	**2**
6062	неорганизованный	3,5		2907	0,15	0,00007	0,0001	0,0007	0,0047	**2**
				2908	0,3	0,00006	0,00002	0,0006	0,002	**2**
6063	неорганизованный	5		2907	0,15	0,00007	0,0001	0,0003	0,002	**2**
				2908	0,3	0,00006	0,00002	0,0003	0,001	**2**
6071	парковка	2		0301	0,2	0,02389	0,0119	0,8533	4,2665	**1**
				0328	0,15	0,0023	0,0015	0,0821	0,5473	**2**
				0330	0,5	0,00388	0,0008	0,1386	0,2772	**2**
				0337	5	0,21143	0,0042	7,5515	1,5103	**2**
				1301	0,03	0,0023	0,0077	0,0821	2,7367	**2**
				1325	0,05	0,00011	0,0002	0,0039	0,078	**2**
				2754	1	0,04115	0,0041	1,4697	1,4697	**2**

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90,Iч.,п.5.6.3)

2. К 1-й категории относятся источники с См/ПДК>0,5 и М/(ПДК*Н)>0,01. При Н<10м принимают Н=10. (ОНД-90,Iч.,п.5.6.3)

3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "*" - для значения ОБУВ, "" - для ПДКс.с**

4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ

ЭРА v3.0 ТОО "КЭП" Таблица 5.1.3

План - график
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на существующее положение

Алматы, ТОО "АЗМК"

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0056	Котельная с 2 котлами ДЕ-4/13-ГМ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в год	0.4761	230.52919	аккредитованная лаборатория	химический
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0774	37.4773352		химический
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.4962	240.261676		химический
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		3e-8	0.00001453		расчетный
0057	Котельная для технологического пароснабжения	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в год	0.4254	263.654505	аккредитованная лаборатория	химический
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0631	39.1081319		химический
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.5317	329.537143		химический
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		4.5e-8	0.00002789		расчетный
0058	Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в год	0.2548	246.75	аккредитованная лаборатория	химический
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0414	40.092033		химический
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.2568	248.686813		химический
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		2.9e-8	0.00002808		расчетный
0059	Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в год	0.2548	246.75	аккредитованная лаборатория	химический
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0414	40.092033		химический
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.2568	248.686813		химический
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		2.9e-8	0.00002808		расчетный

6. СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ЛИТЕРАТУРНЫХ ИСТОЧНИКОВ

1 ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОДЕКС РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК

2 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

3 СН РК 2.04-21.-2004* «Энергопотребление и тепловая защита зданий гражданских зданий»

4 СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология».

5 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории Приложение № 9 к приказу № 9 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 3 100-п.

6 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий пищевой промышленности № 204 от 05.08.2011 г

7 Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок РНД 211.2.02.04-2004 Астана 2005 г.

8 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004

9 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.06-2004

10 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятия Приложение № 3 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 3 100-п.

11 Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.03-2004.

12 СН РК 3.01-01-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений».

13 СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий».

14 Приложение № 16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. № 100-п «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления».

15 Методика расчета величин эмиссий в атмосферу загрязняющих веществ от основного технологического оборудования предприятий агропромышленного комплекса, перерабатывающих сырье животного происхождения (мясокомбинаты, клеевые и желатиновые заводы и т.п.) № 100-п

16 Методика определения эмиссий вредных веществ в атмосферу основным технологическим оборудованием предприятий

машиностроения. Приложение № 5 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. № 100-п

17 Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду приложение №100п от 16.04.2012г

18 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11

19 Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями деревообрабатывающей промышленности

20 Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных Приложение №4 .

21 МЕТОДИКА расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)РНД 211.2.02.05-2004

22 Методика расчета выбросов бензапирена в атмосферу паровыми котлами электростанций Приложение №20

23 Удельные показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ремонтно-обслуживающих предприятий машиностроительных заводов агропромышленного комплекса

24 Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при работе с пластмассовыми материалами. Приложение №7 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 г. № 100-п

П Р И Л О Ж Е Н И Я

1414

Мемлекеттік көрсетілетін қызметтер бойынша Бірыңғай байланыс орталығына жүгініңіз

По вопросам государственных услуг обращайтесь в Единый контакт-центр

egov

ҚҰЖАТ ЦИФРЛЫҚ ҮКІМЕТ ПОРТАЛЫМЕН ҚҰРЫЛҒАН

ДОКУМЕНТ СФОРМИРОВАН ПОРТАЛОМ ЦИФРОВОГО ПРАВИТЕЛЬСТВА

Бірегей нөмір / Уникальный номер: 01a0614e-05e4-7de6-b8f2-27bbf480c5f4

Алу күні мен уақыты / Дата получения: 02.09.2026

Сведения
о зарегистрированном юридическом лице, филиале или представительстве

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗМК"

Согласно данным национального реестра бизнес-идентификационных номеров:

Наименование юридического лица	Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗМК"
БИН	040540005184
Регистрирующий орган	Управление регистрации юридических лиц филиала НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по городу Алматы Некоммерческое акционерное общество «Государственная корпорация «Правительство для граждан»
Вид регистрации	Перерегистрация
Дата последней (пере)регистрации	10 июля 2023 года
Дата первичной регистрации	07 мая 2004 года
Головная организация	-
Первый руководитель	ТЕРЕЩЕНКО ОЛЕКСАНДР
Учредители (участники, граждане - инициаторы)	ШАРДИНОВ ШУХРАД АХМЕТЖАНОВИЧ; ШАРДИНОВ АХМЕТЖАН БАКРИМОВИЧ;
Количество участников (членов)	2
Виды деятельности	Производство сборных железобетонных и бетонных конструкций и изделий; Производство тепловой энергии тепловыми сетями; Прочая деятельность в области здравоохранения
Местонахождение	Казахстан, город Алматы, Туркситский район, улица Бекмаханова, дом 96А, почтовый индекс 050030

Примечание: Сведения, содержащиеся в справке, являются действительными на момент выдачи.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «цифрлық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.
Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «цифрового правительства».

*штрих-код Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінің ақпараттық жүйесінен алынған және электрондық цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған деректерді қамтиды.
*штрих-код содержит данные, полученные из информационной системы и подписанные электронной цифровой подписью Министерства юстиции Республики Казахстан

JSHS
"Almaty
Kópir
Qurylymdary
Zaýyty"

18 th INTERNATIONAL AWARD FOR TECHNOLOGY AND QUALITY GERMANY 1997

АЗМК

GQM Commitment ToQuality AWARD

ТОО
"Алматинский
Завод
Мостовых
Конструкций"

050030, г. Алматы, ул. Бекмаханова, 96 А, тел.: 8(727) 338 61 62, факс: 8(727) 338 61 65
e-mail: azmk@azmk.kz
www.azmk.kz

№ 123/1 л/с

«10» июля 2023 г.

БҰЙРЫҚ

«Директордың өкілеттігін ұзарту туралы»

2023 жылғы 10 шілдедегі «АКҚЗ» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі қатысушыларының кезектен тыс жиналысының хаттамасы негізінде

1) Қазақстан Республикасы Еңбек кодексінің 140-бабына сәйкес атқарушы органның еңбек функцияларын жалғастыру үшін директор Терещенко Олександр Валерьевичтің өкілеттігі 5 жыл мерзімге ұзартылсын.
2) Директорға «АКҚЗ» ЖШС-тың қаржылық және өзге де құжаттарына бірінші қол қою құқығы берілсін.
3) Осы бұйрықтың орындалуын бақылауды өзіме қалдырамын.

ПРИКАЗ

«О продлении полномочий директора»

На основании Протокола внеочередного собрания участников Товарищества с ограниченной ответственностью «АЗМК» от 10 июля 2023г.

1) В соответствии со статьей 140 Трудового кодекса Республики Казахстан для продолжения трудовых функций исполнительного органа продлить полномочия директора Терещенко Олександра Валерьевича сроком на 5 лет.
2) Наделить Директора правом первой подписи на финансовых и иных документах ТОО « АЗМК».
3) Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Директор **Терещенко О.В.**

ельство 600820769622-00002-0268675

РЕГИСТРАЦИОННОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО

О РЕГИСТРАЦИИ НЕРЕЗИДЕНТА
В КАЧЕСТВЕ НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКА

Настоящее Свидетельство выдано в соответствии с Кодексом Республики Казахстан "О налогах и других обязательных платежах в бюджет"(Налоговый кодекс)

ТЕРЕЩЕНКО ОЛЕКСАНДР

(Ф.И.О. физического лица в соответствии с данными документа, удостоверяющего личность)

и подтверждает государственную регистрацию в качестве налогоплательщика с 25 февраля 2016 года с присвоением ему индивидуального идентификационного номера

840413000417

(12-разрядный номер налогоплательщика)

и регистрационного номера налогоплательщика

600820769622

(12-разрядный номер налогоплательщика)

Настоящее Свидетельство подлежит замене в случае изменения Ф.И.О. физического лица, а также в случае утери или порчи

Дата выдачи "____" _____

_____ Руководитель налогового органа

Серия 00002 № 0268675

гельство 600820769622-00002-0268675

РЕЗИДЕНТ ЕМЕСТІ САЛЫҚ ТӨЛЕУШІ РЕТІНДЕ ТІРКЕУ ТУРАЛЫ

ТІРКЕУ КУӘЛІК

Осы Куәлік "Салық және бюджетке төленетін басқа да міндетті төлемдер туралы" Қазақстан Республикасының Кодексіне (Салық кодексі) сәйкес

ТЕРЕЩЕНКО ОЛЕКСАНДР

(Жеке тұлғаның жеке басын куәландыратын құжаттағы деректерге сәйкес аты-жөні)

берілді және 2016 жылдың 25 ақпаннан бастап салық төлеушіретінде мемлекеттік тіркелгенін
және жеке сәйкестендіру нөмірі

840413000417

(салық төлеушінің 12 разрядты нөмірі)

және салық төлеушінің тіркеу нөмірі берілгенін растайды

600820769622

(салық төлеушінің 12 разрядты нөмірі)

Осы Куәлік жоғалған немесе бүлінген кезде, сондай-ақ жеке тұлғаның аты-жөні өзгерген жағдайда, ауыстырылуға жатады

М.О

Берілген күні "____" _____ж

_____ Салық органының Басшысы

Серия 00002 № 0268675

6151

ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

№ 0068563

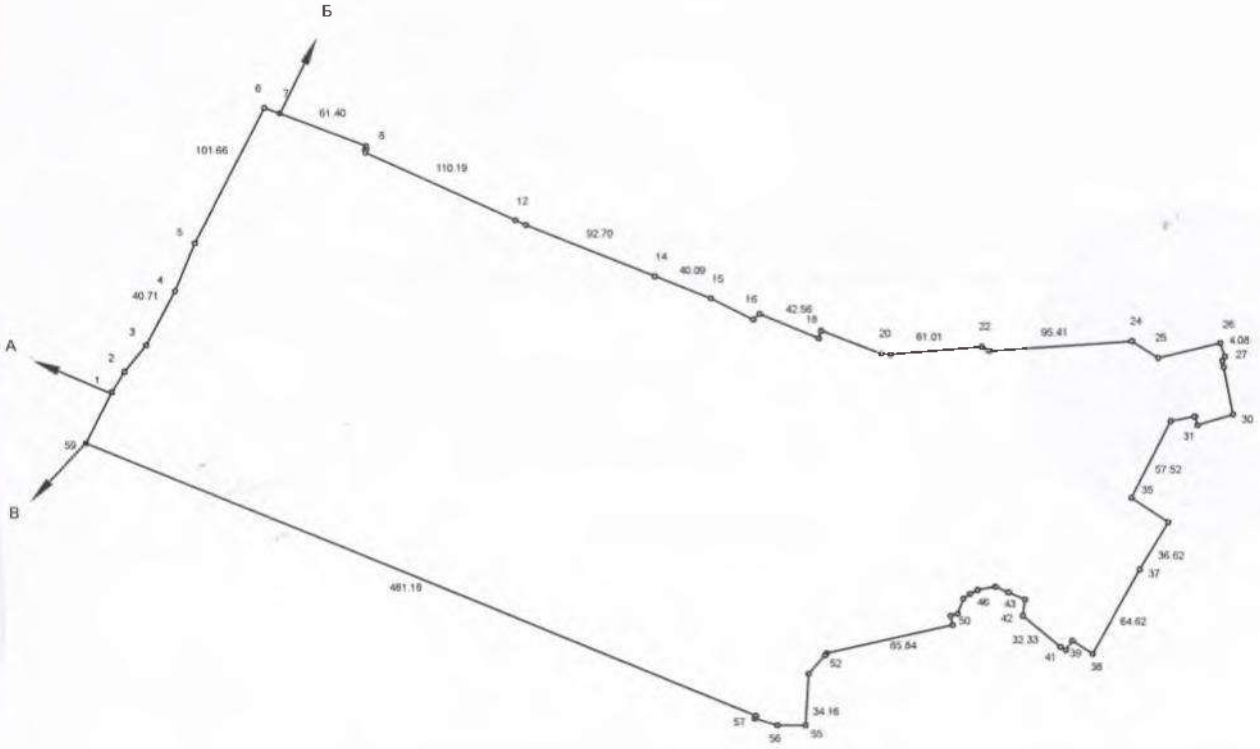
Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: **20-317-017-056**
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің алаңы: **15,7110 га**
Жердің санаты: **Елді мекендердің (қалалар, поселкелер және ауылдық елді мекендер) жерлері**
Жер учаскесін нысаналы тағайындау:
көпір конструкциясы заводын пайдалану және оған қызмет көрсету
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: **инженерлік жүйелерді жөндеу және техникалық қызмет көрсету үшін өтуді қамтамасыз етсін**
Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінбейді**

Кадастровый номер земельного участка: **20-317-017-056**
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: **15,7110 га**
Категория земель: **Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)**
Целевое назначение земельного участка:
для эксплуатации и обслуживания завода мостовых конструкций
Ограничения в использовании и обременения земельного участка: **обеспечить доступ для технического обслуживания и ремонта инженерных сетей**
Делимость земельного участка: **неделимый**

№ 0068563

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
План земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):
Түрксіб ауданы, Бекмаханов көшесі, 96 а үй
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: **улица Бекмаханова, дом 96 а, Турксибский район**



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
А-дан Б-ға дейін: көше
Б-дан В-ға дейін: елді мекенді жерлері
В-дан А-ға дейін: көше

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков
от А до Б: улица
от Б до В: земли населенных пунктов
от В до А: улица

Бұрылыстар нүктелері № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі Меры линий, метр	Бұрылыстар нүктелері № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі Меры линий, метр	Бұрылыстар нүктелері № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі Меры линий, метр
57 - 58	2.02	15 - 16	31.44	29 - 30	32.03
59 - 1	38.15	16 - 17	5.58	30 - 31	24.74
1 - 2	15.95	18 - 19	5.35	31 - 32	5.99
2 - 3	22.74	19 - 20	43.07	32 - 33	0.51
4 - 5	34.56	20 - 21	5.62	33 - 34	15.97
6 - 7	10.01	22 - 23	5.64	35 - 36	29.57
8 - 9	2.34	24 - 25	20.95	38 - 39	16.25
9 - 10	0.95	25 - 26	42.47	39 - 40	7.66
10 - 11	1.90	26 - 27	9.49	40 - 41	4.39
12 - 13	7.75	27 - 28	3.45	42 - 43	11.03

МАСШТАБ 1:5000

жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
посторонние земельные участки
в границах плана

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га

Осы акт "ЖерГЕОО" РМК Алматы қалалық филиалында жасалды
Настоящий акт изготовлен Алматинским городским филиалом РГП "НПЦзем"

М.О
М.П

Директор

_____ А.Ә. А.Т. **Жылкыбеков Б.Т.**
(қолы/подпись) Ф.И.О

"17" қараша 20 15 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын кітапта № 3578 болып жазылды

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в книге записей актов на право собственника на земельный участок, право землепользования за № 3578

Приложение: нет

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок

6150

ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

№ 0068566

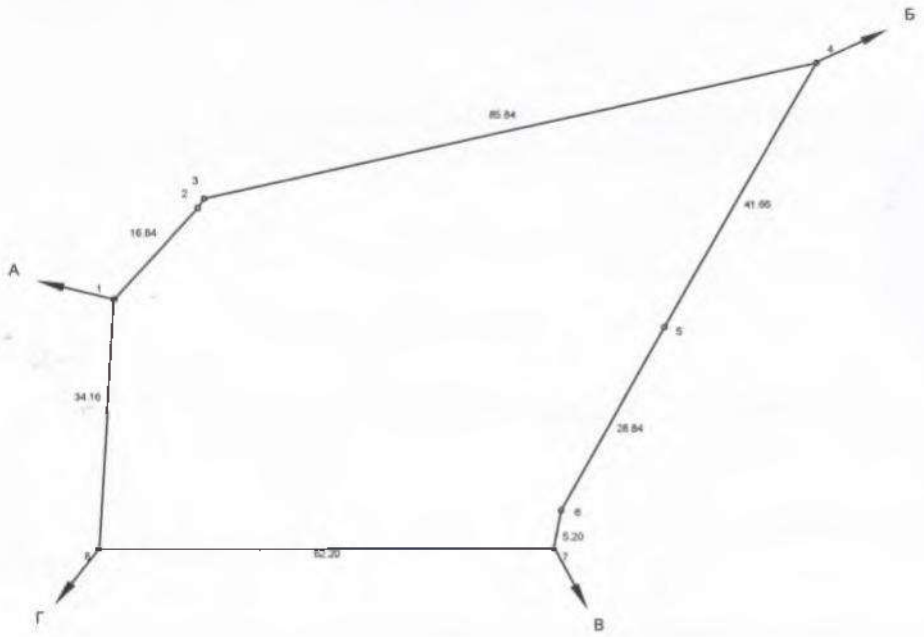
Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: **20-317-017-054**
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің алаңы: **0,4059 га**
Жердің санаты: **Елді мекендердің (қалалар, поселкелер және ауылдық елді мекендер) жерлері**
Жер учаскесін нысаналы тағайындау:
көпір конструкцнясы заводын пайдалану және оған қызмет корсету
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: **инженерлік жүйелерді жөндеу және техникалық қызмет корсету үшін өтуді қамтамасыз етсін**
Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінбейді**

Кадастровый номер земельного участка: **20-317-017-054**
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: **0,4059 га**
Категория земель: **Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)**
Целевое назначение земельного участка:
для эксплуатации и обслуживания завода мостовых конструкций
Ограничения в использовании и обременения земельного участка: **обеспечить доступ для технического обслуживания и ремонта инженерных сетей**
Делимость земельного участка: **неделимый**

№ 0068566

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
План земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):
Түрксіб ауданы, Бекмаханов көшесі, 96 а үй
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: **улица Бекмаханова, дом 96 а, Турксибский район**



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
А-дан Б-ға дейін: елді мекен жерлері
Б-дан В-ға дейін: 20-317-017-044
В-дан Г-ға дейін: 20-317-017-069
Г-дан А-ға дейін: елді мекен жерлері

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков
от А до Б: Земли населенных пунктов
от Б до В: 20-317-017-044
от В до Г: 20-317-017-069
от Г до А: Земли населенных пунктов

Бұрылыстар нүктелері № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі Меры линий, метр
2 - 3	1.98

МАСШТАБ 1:1000

жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
посторонние земельные участки
в границах плана

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га

Осы акт "ЖерГЕОО" РМК Алматы қалалық филиалында жасалды
Настоящий акт изготовлен Алматинским городским филиалом РГП "НПЦзем"

М.О
М.П

Директор

_____ А.Ә. А.Т. **Жылкыбеков Б.Т.**
(қолы/подпись) Ф.И.О

"17" қараша 20 15 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын кітапта № 3579 болып жазылды

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в книге записей актов на право собственника на земельный участок, право землепользования за № 3579

Приложение: нет

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок

Договор аренды № 08/2024

г. Алматы **07 октября 2024 года**

Товарищество с ограниченной ответственностью «АЗМК», именуемое в дальнейшем **«Арендатор»**, в лице Глазуновой Марины Викторовны, действующей на основании Доверенности №20 от 07.10.2024 года, с одной стороны и

Товарищество с ограниченной ответственностью «АЗМК GROUP», именуемое в дальнейшем **«Арендодатель»**, в лице Каримовой Дильназ Эргашевны, действующей на основании Доверенности №3 от 07.10.2024 года, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает во временное владение и пользование помещения, расположенные по адресу: г.Алматы, ул. Бекмаханова 96а. (далее -Помещение).

1.2. Арендуемое Помещение предоставляется Арендатору для эксплуатации по целевому назначению.

1.3. Деятельность Арендатора не должна противоречить действующему законодательству Республики Казахстан, наносить ущерб Арендодателю.

2. Обязательства сторон

2.1. **Арендодатель принимает на себя следующие обязательства**:

2.1.1. Предоставить Арендатору Помещение по Акту приема-передачи, (Приложение № 1) подписанному уполномоченными представителями обеих Сторон, в течение 10 дней после вступления в силу настоящего Договора.

2.1.2. Предоставить Арендатору право пользования электроэнергией и другими коммуникациями за дополнительную плату по показаниям счетчиков учета. Установку счетчиков производит Арендатор самостоятельно за свой счет. По заявке Арендатора Арендодатель может установить счетчики за дополнительную плату по выставленному счету.

2.1.3. Произвести все необходимые регистрационные действия в уполномоченных органах в десятидневный срок с даты подписания настоящего Договора.

2.2. **Арендатор принимает на себя следующие обязательства:**

2.2.1. Использовать арендуемое Помещение только по целевому назначению, указанному в пп.1.2. п.1. настоящего Договора.

2.2.2. Сдавать арендуемое Помещение в субаренду третьим лицам без письменного согласия Арендодателя.

2.2.3. Производить эксплуатацию, текущий и капитальный ремонт всех, передаваемых Помещений без ухудшения его технического состояния, определенного в Акте приема-передачи.

2.2.4. Содержать арендуемое Помещение в порядке, предусмотренном санитарными и противопожарными правилами. Выполнять требования органов пожарной охраны, санитарных, экологических служб и других контролирующих государственных органов, а также Арендодателя.

2.2.5. Соблюдать режим, установленный администрацией Арендодателя, неукоснительно соблюдать Положения, утвержденные Арендодателем в части обеспечения сохранности имущества, пропускной системы, обеспечения пожарной безопасности, соблюдения санитарных и экологических норм.

2.2.6. Обеспечить охрану материальных ценностей, принадлежащих Арендатору собственными силами.

2.2.7. Не производить без согласия Арендодателя переоборудование арендуемого Помещения. Все улучшения арендуемого Помещения, произведенные Арендатором, которые не отделимы без вреда для арендуемого Помещения, по окончании срока настоящего Договора переходят в собственность Арендодателя без возмещения понесенных Арендатором затрат на их строительство.

2.2.8. Своевременно производить платежи по арендной плате и за услуги, оказываемые Арендодателем в соответствии с условиями настоящего Договора.

2.2.9. По истечении срока аренды (в последний день действия настоящего Договора) и при отсутствии договоренности Сторон о его пролонгации, Арендатор обязан освободить и возвратить арендуемое Помещение Арендодателю. Возврат имущества оформляется Актом приема-передачи.

2.2.10. Арендатор использует арендуемое имущество в режиме работы, согласованном с Арендодателем.

2.2.11. Произвести все необходимые регистрационные действия в уполномоченных органах в десятидневный срок с даты подписания настоящего Договора.

3. Порядок расчетов.

3.1. Арендатор оплачивает Арендодателю ежемесячно арендную плату за пользование арендуемым Помещением на основании выставленного счета в течение 5 (пяти) банковских дней со дня начала отчетного месяца в соответствии с Актом приема - передачи (Приложение №1), в том числе НДС 12%, за 1 (один) календарный месяц.

3.2. Арендатор ежемесячно производит оплату Арендодателю за услуги указанные в п. 2.1.2. настоящего Договора в течение 5 (пяти) банковских дней с момента выставления Арендодателем соответствующего счета.

4. Ответственность сторон

4.1. В случае нарушения сроков оплаты арендных платежей установленных в п. 3.1., 3.2., настоящего Договора, Арендатор уплачивает Арендодателю неустойку в размере 0,1 % от суммы задолженности за каждый день просрочки.

4.2. Арендатор несет полную ответственность за обеспечение пожарной безопасности и электробезопасности в арендуемом Помещении, а также за последствия несоблюдения предусмотренных настоящим пунктом условий.
4.3. Убытки, причиненные Арендодателю в результате ненадлежащего исполнения Арендатором условий настоящего Договора возмещаются последним в полном объеме.
4.4. Арендодатель не несет ответственности за сохранность имущества Арендатора, находящегося в арендуемом Помещении.
4.5. Арендодатель не несет ответственности за ненадлежащее обеспечение Арендатора электроэнергией при отсутствии вины Арендодателя.
4.6. В случае нанесения Арендатором ущерба арендуемому Помещению, Арендодатель вправе удерживать имущество Арендатора, находящееся в арендуемом Помещении, до полного устранения последним нанесенного ущерба.
4.7. В случае задержки оплаты арендной платы и иных платежей, предусмотренных Договором, Арендодатель вправе не допускать Арендатора в арендуемое Помещение, удерживать имущество Арендатора в арендуемом Помещении до полного погашения задолженности Арендатора по арендной плате.
4.8. Все споры по настоящему Договору разрешаются Сторонами в порядке, установленном действующим законодательством Республики Казахстан.

5. Действие непреодолимой силы

5.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Договору если таковое неисполнение явилось следствием действий непреодолимой силы (далее - форс-мажорные обстоятельства), т.е. чрезвычайных и непреодолимых при данных условиях обстоятельствах: военных и стихийных бедствий (в т.ч. погодных условий), забастовок, массовых беспорядков, наступивших после подписания настоящего Договора и препятствующих полному или частичному исполнению обязательств по Договору.
В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь право на возмещение убытков. Срок исполнения обязательств при этом продлевается на время действия чрезвычайных обстоятельств.
5.2. При наступлении форс-мажорных обстоятельств, Сторона, для которой они наступили, обязана в письменной форме уведомить другую Сторону в течение 5-тидневного срока. Факты, содержащиеся в таком извещении, должны быть документально подтверждены компетентными государственными органами.
5.3. При отсутствии своевременного извещения Сторона лишается права ссылаться на обстоятельства непреодолимой силы.

6. Срок действия договора

6.1. Договор вступает в силу с момента подписания и действует до 07 октября 2029 года включительно. Настоящий Договор заменяет собой все ранее заключенные соглашения между Сторонами относительно предмета данного Договора.
6.2. Досрочное расторжение настоящего Договора в одностороннем порядке возможно по инициативе любой из Сторон без указания причин расторжения с обязательным письменным уведомлением другой Стороны. Договор будет считаться расторгнутым по истечении 15 (пятнадцати) дней с момента получения Стороной уведомления другой Стороны о его досрочном расторжении.

7. Прочие условия

7.1. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны, если они оформлены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами.
7.2. Стороны не вправе передавать свои права по настоящему Договору третьим лицам.
7.3. Акты приема-передачи и любые приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемыми частями.
7.4. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую силу, по одному для каждой Стороны.

8. Юридические адреса и реквизиты сторон.

Арендатор:
ТОО «АЗМК»
050030, г. Алматы, ул. Бекмаханова 96 «а»
БИН 040 540 005 184
ИИК KZ6194806KZT22035253
БИК EURIKZKA
в филиале АО ЕВРАЗИЙСКИЙ БАНК г. Алматы
Тел.8(727) 338-61-62, факс 338-61-64
e-mail: azmk@azmk.kz

Арендодатель:
ТОО « АЗМК GROUP»
050030, г.Алматы, ул. Бекмаханова 96 «а»
БИН 150940000170
ИИК KZ59998CTB0001014755
В АО «First Heartland Jusan Bank» г. Алматы
БИК TSESKZKA
Тел. 8 (727) 338-61-27

ПОДПИСИ СТОРОН

Арендатор — **Глазунова М.В.**

Арендодатель — **Каримова Д. Э.**

Приложение №1
к Договору аренды № 08/2024
от «07» октября 2024 года

Акт приема-передачи
к Договору аренды №08/2024 от «07» октября 2024 года

г. Алматы **«07» октября 2024 года**

Товарищество с ограниченной ответственностью «АЗМК», именуемое в дальнейшем **«Арендатор»**, в лице Глазуновой Марины Викторовны, действующей на основании Доверенности №20 от 07.10.2024 года, с одной стороны и
Товарищество с ограниченной ответственностью «АЗМК GROUP», именуемое в дальнейшем **«Арендодатель»**, в лице Каримовой Дильназ Эргашевны, действующей на основании Доверенности №3 от 07.10.2024 года, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, составили настоящий Акт приема-передачи о нижеследующем:

1. Во исполнение условий договора аренды **№08/2024 от «07» октября 2024 года** Арендодатель передает, а Арендатор принимает следующие помещения:

- Административное здание, общей площадью **3 057,40 квадратных** метров, расположенное по адресу: г. Алматы, ул. Бекмаханова 96 а, с арендной платой в размере 700 (семьсот) тенге, за один квадратный метр (далее Помещение).
- Производственную базу, общей площадью **22589,** 8 квадратных метров, с земельными участками 0,4059 га (Кадастровый номер – 20-317-017-056) и 15,7110 га (Кадастровый номер – 20-317-017-054), с железнодорожным тупиком №656, состоящим из подъездных путей (веток) № 656, 656А, 656Б, 656 В, 656Д, 656 Е, вместимостью 40 вагонов и протяженностью 1754 погонных метров, расположенные по адресу: г. Алматы, ул. Бекмаханова 96 а, с арендной платой в размере 600 (шестьсот) тенге, за один квадратный метр (далее Помещения).

2. Арендная плата, в соответствии с условиями настоящего Договора составляет 15 694 060 (Пятнадцать миллионов шестьсот девяносто четыре тысяч шестьдесят) тенге, в том числе НДС.
3. Помещение предоставляется Арендатору в соответствии с целевым назначением.
4. Помещение передается в надлежащем состоянии пригодном для его использования по назначению.
5. Арендатор не имеет никаких претензий в отношении состояния передаваемого Помещения.
6. Настоящий Акт приема-передачи является неотъемлемой частью Договора аренды **№08/2024 «07» октября 2024 года.**

Принял: ТОО «АЗМК» **Сдал: ТОО «АЗМК GROUP»**

Глазунова М.В. **Каримова Д. Э.**

Приложение №2

Перечень помещений, передаваемых в аренду
к Договору аренды №08/2024 от «07» октября 2024 года

п/п	Наименование	Общая площадь	Арендная ставка за 1 кв. м.
1.	Адм. здание/лит А/	**3 057,40**	700
2.	А/мастерские СТО /лит-В/	227,10	600
3.	Арочный гараж /лит-У/	110,50	600
4.	Бытовой корпус /лит-Ж/	542,10	600
5.	Весовая /лит-П/	11,80	600
6.	Вспомогат. корпус /лит-Л/	931,10	600
7.	Гараж - АЗС-21		
8.	Гараж а/трансп./лит-Р/	1257,80	600
9.	Главный корпус /лит-Б/	7887,20	600
10.	Железнодорожный тупик №656, состоящим из подъездных путей (веток) № 656, 656А, 656Б, 656 В, 656Д, 656 Е	1754, 00	
11.	Здание депо /лит-Ха/	183,10	600
12.	Здание лаборатории /лит-З/	246,10	600
13.	Здание сбыта /лит-Са/	533,00	600
14.	Здание стройцеха /лит-О/	1385,50	600
15.	Компрессорная /лит-Ф/	375,00	600
16.	Котельная /лит-Я/	206,70	600
17.	Навес -4		
18.	Навес -10 АЗС		
19.	Навес -11 АЗС		
20.	Навес -12 АЗС		
21.	Навес -13-склад		
22.	Ограждение 4*2,7		
23.	Павильон (2м*3м) из ПВХ (охрана)		
24.	Подкрановый путь		
25.	Проходная дальняя /лит-Та/	11,50	600
26.	Сберкасса /лит-Д/	65,00	600
27.	Склад АЗС/лит-Е/	16,20	600
28.	Склад готовой продукции		
29.	Склад котельной		
30.	Склад металла /лит-Ё/	1852,00	600
31	Склад-подхоз/лит-Иа/	357,50	600
32.	Спуск в тоннель /склад инертны		600
33.	Стенд натяжения арм /лит-Фа/	43,80	600
34.	Стенд натяжения арм. /лит-Ч/	72,10	600
35.	Стенд натяжения арм./лит-За/	83,60	600
36.	Стенд натяжения арм./лит-Ш/	10,70	600
37.	Стенд натяжения арм./лит-Э/	27,90	600
38.	Стенд ПА-1-ио-6022/прав.отр.ст		
39.	Теплопункт /лит-ЛА/	69,70	600
40.	Цех /лит-Ца/	1257,50	600
41.	Цех Метро /лит-Ба/	4825,30	600
	Все производственные помещения, за исключением Адм. здание/лит А/	**22589, 8**	600

Принял: ТОО «АЗМК»

Глазунова М.В.

Сдал: ТОО «АЗМК GROUP»

Каримова Д.Э.

14.10.2024г
ТОО "АЗМК Group" в лице представителя
по доверенности Карпиловой
Лилиан Эдуардовны

подпись

ТОО "АЗМК" в лице представителя
по доверенности Глазуновой
Марины Викторовны

Глазунова М.В.

14.10.24

«Жылжымайтын мүлікпен құқықтарды мемлекеттік тіркеу туралы» ҚР 26.07.2007 жылғы № 310 Заңының 21 бабының 4 тармағына сәйкес, мемлекеттік қызметтер алдындағы «қайнарлы» қондырмаларын растығы, олардың іс-әрекетке қабілеттілігі, сондай-ақ олардың ерікті түрде қолтаңбаларының тәуелсіздігі. «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес Акционерлік қоғамының Алматы қаласы бойынша филиалының қызметін көрсету бойынша Түркісіб аудандық бөлімі

Жұмабек Н.Б. (АЖБ) (қолы)

КОРПОРАЦИЯНЫҢ АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ 27

Кадастр № 20-317-017-057

14.10.24

Шалабаев Е.А.

		Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД_____ ҰҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО _____
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан		Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2011 жылғы 20 желтоқсандағы № 902 бұйрығымен бекітілген № 199 /е нысанды медициналық құжаттама
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі МСЭҚК-ің Алматы қаласы бойынша департаменті Департамент КГСЭН МЗ РК по г. Алматы		Медицинская документация Форма № 199/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 декабря 2011 года № 902

Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение

№0908 /09.2-23 **15. 08. 2012 ж.**

1.Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)
(пайдалануға берілетін немесе қайта жаңартылған нысандардың, жобалық құжаттардың, тіршілік ортасы факторларының, шаруашылы және басқа жұмыстардың, өнімнің, қызметтердің, көліктердің және т.б. атауы)
«Алматы Көпір Құрылымдары Зауыты» ЖШС-ің өндірістік кәсіпорны атмосфераға шығаруға рұқсат етілген деңгейі (ШРД) жобасының санитариялық – қорғаныш аймағы бөлімі бойынша қорытынды беру.
Заключение на раздел СЗЗ проекта «Нормативы эмиссий предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» для ТОО «Алматинский Завод Мостовых Конструкций».
(полное наименование объекта, отвод земельного участка под строительство, проектной документации, реконструкции или вводимого в эксплуатацию, факторов среды обитания, хозяйственной и иной деятельности,работ, продукции, услуг, транспорт и т.д.)

Жүргізілді (Проведена) **07.08.2012ж.№1093-ші өтініш**
өтініш, ұйғарым, қаулы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күні, нөмірі)
по обращению, предписанию, постановлению, плановая и другие (дата, номер)

2.Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик) (заявитель)
«Алматы Көпір Құрылымдары Зауыты» ЖШС-і, Алматы қ-сы, Түрксіб ауданы, Бекмаханов к-сі, 96 «а»;
СТН: 600 800 002 342; директоры А. Б. Шардинов
(Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы, мекен-жайы, телефоны, жетекшісінің тегі, аты, әкесінің аты, қолы)
(полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность) , адрес месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)

3.Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау жүргізілетін нысанның қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы)
Құрылыс материалдарын өндіру саласы; Алматы қ-сы, Түрксіб ауданы, Бекмаханов к-сі, 96 «а».
сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы
(вид деятельность)

4.Жобалар, материалдар дайындалды (Проекты, материалы разработаны (подготовлены)
«Компания экологического проектирования» ЖШС-і, ҚР ҚОҚМ-ің
01012Р №0043239, 07. 03.08ж. мемлекеттік лицензиясы.

5.Ұсынылған құжаттар (Представленные документы)
«Алматы Көпір Құрылымдары Зауыты» ЖШС-ің өндірістік кәсіпорны атмосфераға шығаруға рұқсат етілген деңгейі (ШРД) жобасы; Алматы қаласы МСЭҚБ-ың 18.06.08ж. №0805/09.2-22 санитариялық-эпидемиологиялық ұйғарымы;Түрксіб ауданы бойынша МСЭҚБ-ың 18.11.11ж. №02.2/972-ші санитариялық-эпидемиологиялық қорытындысы; Алматы қалалық аумақтық қоршаған ортаны қорғау басқармасының 31.01.08ж. №03-08/221 мемлекеттік экологиялық сараптама қорытындысы.

6.Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции) **Талап етілмейді**

7.Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организации если имеются)
Қорытынды берген ұйымның атауы (наименование организации выдавшей заключение **Талап етілмейді**

8.Сараптама жүргізілетін нысанның толық санитариялық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға (қызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции)
«Алматы Көпір Құрылымдары Зауыты» ЖШС-ің өндірістік кәсіпорны Алматы қ-сы, Түрксіб ауданы, Бекмаханов к-сі, 96 «а», мекен-жайындағы ғимараттарда орналасқан. Негізгі қызметі: құрылыс материалдарын, бұйымдары мен конструкцияларын өндіру. Нысанның құрамы: бетон өндіретін учаске (бетон араластырғыш қондырғы); инертті материалдар қоймасы; цементті қаптайтын учаске (қондырғы); механикалық цех; электроцех; ұста учаскесі; транспорт цехы (сырлау жұмыстары учаскесі); стационарлы жанармай құю стансасы; ас үй; автокөлік тұрағы және т. б.
Нысан шекарасы (ең шеткі ластау көздерінен): солтүстікте – өндірістік аумағы, одан әрі 600 метр жерде тұрғын үйлер; батыста – 1000 метр жерде тұрғын үй; шығыста – 110 метр жерде тұрғын үйлер; оңтүстікте – 820 метр жерде тұрғын үй. Ең жақын тұрғын үйлер шығыс жақ бетте 110 м. қашықтықта орналасқан.
Санитариялық – қорғаныш аймағы бөлімі бойынша ауаны зиянды затпен ластаудың барлығы 70 көзі, соның ішінде: 52-і-ұйымдасқан, 18-і -ұйымдаспаған ластау көздері бар. Атмосфералық ауаны ластайтын зиянды заттар саны -49. Атап айтқанда: 1 кл. – 2; 2 кл. – 9; 3кл. – 19; 4кл. – 7 және ӘБҚД (ОБУВ) – 12.

Нысан адам денсаулығына және өмір сүру ортасына әсер ету көзі болып есептеледі, өйткені жоба бойынша өнеркәсіптік алаңқайда ластаушы зат 2907 SiO -70%-ік органикалық емес шаңның ластау деңгейі 1,0 РЕШШ (ШРД-ПДК) жоғары.
Қоныстанған аймақта № 6057 ластау көзі бөлінетін ластаушы зат 2907 >SiO -70%-ік органикалық емес шаңның ластау деңгейі 0,2 РЕШШ (ШРД) құрайды. Бұл шекті мөлшер жиынтығынан (ШРД) төмен.
Сондықтан да бұл нысанның санитариялық-қорғаныш аймағының есепті көлемі төмендегідей: оңтүстікте-156м.; оңтүстік-батыста-156м; батыста-6м.; солтүстікте-100м.; солтүстік-шығыста-30м.; солтүстік-батыста-26м.; шығыста-64м; оңтүстік-шығыста-156м. Нысанның қауіптілік класы-IV.
Согласно разработанному проекту данный объект является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека, поскольку уровни создаваемого загрязнения на промышленной площадке превышают 1,0 ПДК по пыли неорганической >SiO -70% (2907). На селитебной территории уровень создаваемого загрязнения составляет 0,2 ПДК, в связи с чем устанавливается следующий расчетный размер СЗЗ: с юга-156м.; с юго-запада-156м; с запада-6м.; с севера-100м.; с северо-востока-30м.; с северо-запада-26м.; с востока-64м; с юго-востока-156м. Ближайший жилой дом находится с востока на расстоянии 110м. Класс опасности объекта-IV.

9. Құрылыс салуға бөлінген жер учаскесінің, қайта жаңартылатын нысанның сипаттамасы (өлшемдері, ауданы, топырағының түрі, учаскенің бұрын пайдаланылуы, жерасты суларының тұру биіктігі, батпақтану, желдің басымды бағыттары, санитариялық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаған орта мен халық денсаулығына тигізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты)
(Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции: размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света;)

Бұл кезеңде қажеттілігі жоқ.

10. Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері (Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото)

Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение

«Алматы Көпір Құрылымдары Зауыты» ЖШС-ің өндірістік кәсіпорны атмосфераға шығаруға рұқсат етілген деңгейі (ШРД) жобасының санитариялық – қорғаныш аймағы бөлімі
Раздел СЗЗ проекта «Нормативы эмиссий предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» для ТОО «Алматинский Завод Мостовых Конструкций»
(нысанның, шаруашылық жүргізуші субъектінің (керек-жарақ) пайдалануға берілетін немесе қайта жаңартылған нысандардың, жобалық құжаттардың, тіршілік ортасы факторларының, шаруашылық және басқа жұмыстардың, өнімнің, қызметтердің, автокөліктердің және т.б. толық атауы)
(полное наименование объекта, хозяйствующегосубъета (пренадлежность) , отвод земельного участка под строительство, проектной документации, реконструкции или вводимого в эксплуатацию, факторов среды обитания, хозяйственной и иной деятельности,работ, продукции, услуг, автотранспорта и т.д.)
(санитариялық-эпидемиологиялық сараптама негізінде) (на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы)

Қазақстан Республикасы Үкіметінің 17.01.12ж. №93-ші қаулысымен бекітілген «Өндірістік объектілердің санитариялық-қорғаныш аймағын белгілеу бойынша санитариялық-эпидемиологиялық талаптар» санитариялық қағидаларына; Қазақстан Республикасы Үкіметінің 25.01.12ж. №168-ші қаулысымен бекітілген «Қалалық және аулдық елді мекендердегі атмосфералық ауаға, топыраққа және олардың қауіпсіздігіне, қалалық және аулдық елді мекендердің аумақтарын күтіп-ұстауға, адамға әсер ететін физикалық факторлардың көздерімен жұмыс істеу жағдайларына қойылатын санитариялық-эпидемиологиялық талаптар» санитариялық қағидаларына

с ә й к е с к е л е д і
соответствует

требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных постановлением Правительства РК от 17.01. 2012 года № 93; санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, почвам и их безопасности, содержанию территорий городских и сельских населенных пунктов, условиям работы с источниками физических факторов, оказывающих воздействие на человека», утвержденных постановлением Правительства РК от 25.01. 2012 года № 168.

Санитариялық ережелер мен гигиеналық нормативтерге (санитарным павилам и гигиеническим нормативам) сай немесе сай еместігін көрсетіңіз (соответствует или не соответствует)

(нужное подчеркнуть)
(указать)

Ұсыныстар (Предложения): **Жоқ**

«Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық ұйғарымның міндетті түрде күші бар.
На основании Кодекса Республики Казахстан 18 сентября 2009 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» № 193-IV ЗРК настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу

Мөр орны

Алматы қаласының Бас мемлекеттік санитариялық дәрігері Е. ДҮРІМБЕТОВ

Орындаушы: Огай Е. А. тел.3823622

«Қазақстан Республикасы
Ауыл шаруашылығы министрлігі
Су ресурстары комитетінің
Су ресурстарын пайдалануды реттеу
және қорғау жөніндегі Балқаш-Алакөл
бассейндік инспекциясы»
мемлекеттік мекемесі

050057, Алматы қаласы, Сәтбаев көшесі, 30 Б
тел./факс: 8 (727) 245-32-53, т.: 245-36-16, 245-36-18
e-mail:babvu@mail.ru

Государственное учреждение
«Балхаш-Алакольская бассейновая
инспекция по регулированию
использования и охране водных
ресурсов Комитета по водным ресурсам
Министерства сельского хозяйства
Республики Казахстан

050057, г. Алматы, ул. Сатпаева, 30 Б
тел./факс: 8 (727) 245-32-53, т.: 245-36-16, 245-36-18
e-mail:babvu@mail.ru

14.08.2012 № 19-01-03/2664

г.Алматы, Турксибский район,
ул.Бекмаханова, 96А
Директору ТОО «АЗМК»
г-ну Шардинову А.Б.

«О согласовании эксплуатации существующих зданий и сооружений»

Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов рассмотрев представленные материалы по вопросу согласования эксплуатации существующих зданий и сооружений 1969-1992 годов строения, а именно:

-письмо в адрес Балхаш-Алакольской бассейновой инспекции (БАБВИ) № 1488/17 от 25.07.2012г.;

-копию свидетельства о государственной перерегистрации юридического лица № 63050-1910-ТОО (БИН 040540005184) от 17.11.2010г.;

-копию свидетельства налогоплательщика РК (РНН 600800002342) от 21.06.2004г.;

-копию статистической карточки от 05.05.2009г.;

-копию утвержденного протоколом общего собрания участников Устава ТОО «АЗМК» от 08.11.2010г.;

-копию Акта на право частной собственности на земельный участок № 0363932 от 17.11.2007г.;

-копию Акта на право частной собственности на земельный участок № 0363933 от 17.11.2007г.;

-копию технических паспортов на регистрируемые объекты недвижимости (офисы, промышленные объекты и.т.д.) от 08.11.2010г.;

-копию договора на предоставление услуг по водоснабжению и отведению сточных вод ДГКП «Бастау» ГКП «Холдинг Алматы Су» акимата г.Алматы № 6129 от 21.11.2008г.;

-копию ситуационной схемы земельного участка.

установлено, что смежные земельные участки площадью – 15,711га и 0,4059га расположены по адресу: г.Алматы, Турксибский район, ул.Бекмаханова, 96.

На участке имеются: склады, лаборатория, гаражи, мастерская, весовая, проходная, цеха, бытовка БСУ, теплопункт, вход в подземную галерею, депо, пункты натяжения арматуры, производственный цех,

0013017

ДП «Эдельвейс»

операторская БСУ, вспомогательные корпуса, административное здание, служебная АЗС, арматурный цех, компрессорная, офис, склад БСУ.

Территория участка граничит: с южной, северной и западной сторон – соседние участки, восточной – улица. Река Карасу протекает под землей в трубе по соседнему участку. Расстояние до открытого русла реки Карасу более 100м.

Водоснабжение и водоотведение центральное.

Отвод земельного участка, условия размещения, проектирование и строительство ТОО «АЗМК» с Балхаш-Алакольской бассейновой инспекцией не были согласованы.

Руководствуясь ст.145-1 «Переходные положения» Водного кодекса Республики Казахстан *«Положения подпункта 2) пункта 1 статьи 125 настоящего Кодекса не распространяются на эксплуатацию зданий и сооружений, возведенных в пределах границ водоохранных полос до 1 июля 2009г. При этом их эксплуатация допускается только при наличии организованной централизованной канализации, иной системы отвода и очистки загрязненных сточных вод или устройства водонепроницаемых выгребов с обеспечением вывоза их содержимого»* и постановлением Правительства Республики Казахстан № 130 от 03.02.04.г. «Об утверждении Правил согласования, размещения и ввода в эксплуатацию предприятий и других сооружений, влияющих на состояние вод, а также условия производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах» Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция считает возможным **согласовать** эксплуатацию существующих зданий и сооружений и предоставление земельного участка во временное землепользование ТОО «АЗМК», расположенного по адресу: г.Алматы, Турксибский район, ул.Бекмаханова, 96А, при обязательном выполнений следующих требований:

-представить проект «ОВОС» на согласование;

-содержать территорию участка в санитарно-чистом состоянии согласно нормам СЭС и охраны окружающей среды – постоянно;

-исключить размещение и строительство на территории участка новые склады для хранения ГСМ, ядохимикатов, пунктов технического обслуживания, мойки автомашин, свалок мусора и других объектов, отрицательно влияющих на качество поверхностных, подземных вод;

-не допускать захвата земель водного фонда.

На основании Водного кодекса РК настоящее заключение имеет обязательную силу.

В случае невыполнении требований, виновный будет привлечен к ответственности, согласно действующему законодательству Республики Казахстан, а согласование аннулировано.

Начальник **С.Мукатаев**

Жакипбекова С.
2453618

Номер: KZ76VDC00062335
Дата: 07.08.2017

«АЛМАТЫ ҚАЛАСЫ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР ЖӘНЕ ТАБИҒАТТЫ ПАЙДАЛАНУДЫ РЕТТЕУ БАСҚАРМАСЫ» КОММУНАЛДЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

КОММУНАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ ГОРОДА АЛМАТЫ»

050013, Алматы қаласы, Республика алаңы, 15
Тел./факс: 8 (727) 267-25-81
e-mail: uprirp@mail.ru, www.almatyeco.kz

050013, город Алматы, площадь Республики, 15
Тел./факс: 8 (727) 267-25-81
e-mail: uprirp@mail.ru, www.almatyeco.kz

ТОО «АЗМК»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ
на проект «Нормативов эмиссий предельно допустимых выбросов»
для производственной базы

1. Материалы разработаны: ТОО «КЭП» (государственная лицензия МООС РК 01012Р № 0043239 от 07.07.2007 г.)

2. Заказчик материалов проекта: ТОО «АЗМК», г. Алматы, ул. Бекмаханова, 96 А, **БИН 040540005184**

3. На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:

Проект «Нормативов эмиссий предельно допустимых выбросов»;

Техническое задание на проектирование;

Свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица от 17.11.2010 года № 63050-1910-ТОО;

Справка о зарегистрированном лице, филиале или представительстве от 13.06.2017 года;

Договор аренды с ТОО «АЗМК GROUP» от 10.10.2016 года № 163/10-16;

Акты на право частной собственности на земельный участок от 17.11.2005 года № 0068563, 0068566;

Санитарно-эпидемиологическое заключение от 15.08.2012 года № 0908/09.2-23;

Договор электроснабжения с ТОО «АлматыЭнергоСбыт» от 16.02.2016 года № 47651;

Договор между ТОО «АЗМК GROUP» и АО «Интергаз Центральная Азия» на эксплуатацию и техническое обслуживание от 04.03.2016 года № 062-05-16Д/ТО;

Договор между ТОО «АЗМК GROUP» и ТОО «Sotesc» на техническое обслуживание от 09.01.2017 года № 003-01-17;

Договор подряда между ТОО «АЗМК GROUP» и ТОО «Бос Темір» от 10.06.2016 года № 17/2;

Заключение государственной экологической экспертизы от 27.08.2012 г. № 07-08-383;

Разрешение на эмиссии в окружающую среду от 13.11.2015 года № 0004544;

Результаты инструментальных замеров, выполненные ТОО Компания экологического проектирования (аттестат аккредитации № KZ / И.00.0290 от 10.12.2008 г.);

Ситуационная схема;

Генеральный план.

4. Материалы поступили на рассмотрение: № 1271 от 28.07.2017 года

Общие сведения

5. Месторасположение и размещение участка по отношению к окружающей территории:

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документавы можете на портале www.elicense.kz.

Предприятие располагается по адресу: г. Алматы, Турксибский район, ул. Бекманова, 96 А и граничит:

- с севера –заготовительный участок за промзоной на расстоянии 600 м от крайнего источника;

- с севера-востока –цех изготовления прокладок из дерева на расстоянии 300 м от крайнего источника, далее за промзоной предприятия и ул. Резвых;

- с восточной стороны - цех изготовления прокладок из дерева (за ул. Резвых) на расстоянии 110 м от крайнего источника;

- с юго-восточной стороны - кузнечный горн за промпредприятием и ул. Резвых на расстоянии – 200 м от крайнего источника;

- с южной стороны - на расстоянии 820 м от крайнего источника жилая зона;

- с юго-западной стороны - гараж промпредприятие и ул. Бекманова на расстоянии 650 м от крайнего источника;

- с западной стороны - на расстоянии более 1100 м от крайнего источника СТО;

- с северо-западной стороны - заготовительный участок промпредприятие, пр. Суюнбая, не функционирующее кладбище на расстоянии 950 м от крайнего источника.

6. Категория опасности предприятия:

Категория опасности предприятия в соответствии с видовым и количественным составом выбрасываемых загрязняющих веществ – IV.

В соответствии с санитарно-эпидемиологическим заключением от 15.08.2012 года № 0908/09.2-23 класс санитарной опасности – IV.

Категория объекта по значимости и полноте оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со ст. 40 Экологического Кодекса Республики Казахстан – III.

7. Характеристика объекта и технологические решения:

Основной вид деятельности - производство товарного бетона, бетонных и железобетонных изделий, применяемых в несущих ограждающих конструкциях зданий и сооружений, мостов, мостовых переходов.

Предприятие имеет собственный автотранспорт в количестве 45 единиц, из них 11 легковых машин, 22 грузовых и 7 автобусов. Весь транспорт располагается на открытых и под навесом стоянках предприятия, а также в закрытом ангаре.

БСУ-1 по производству бетонных растворов различных марок и цементно-песчанного раствора для изготовления тротуарной плитки: разгрузка вагонов хопров; узлы пересыпки цемента; загрузка цемента в силосы транспортером; пересыпка в бункеры цемента; склад щебня; склад песка; галерея подачи инертных материалов; засыпка инертных материалов в бункеры с ленточного транспортера; весы дозаторы; смесители – 2 шт (1 - 1,0 $м^3$, 2 – 1,5 $м^3$)

БСУ-2 изготовление бетона для ЖБИ, товарного бетона: засыпка инертных материалов в бункеры; пересыпка инертных материалов на транспортер дозатор; пересыпка инертных материалов с транспортера дозатора на ленточный транспортер; цементные силоса; пересыпка цемента на весы дозаторы; смеситель на 3 $м^3$; склад щебня;

Вспомогательное производства: резервный склад цемента; цех по выпуску мелкоштучных изделий; цех по выпуску мелкоштучных изделий, цементно-песчанной плитки; цех цементно-песчанных изделий, установка по изготовлении изделий; заготовительные цеха; формовочные цеха; арматурные цеха; слесарная мастерская; столярный цех; цех изготовление прокладок из дерева; сварочная машина для изготовления каркасов; формовочный цех № 2 (цех изготовления колец); цех изготовления плит перекрытия; механический участок; мастерская арматурного цеха; кузнечный участок; токарный участок; гараж; ремонтный бокс; слесарная мастерская; формовочные камеры на территории предприятия; участок главного энергетика; токарный участок; отдел ОГМ; компрессорная; дизельгенераторы; емкости для дизтоплива; прачечная; лаборатория. Печь для прокалки; лаборатория по испытанию арматуры; СТО; столовая на 80 мест; тепловоз; склад соли; котельные; парковки.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документавы можете на портале www.elicense.kz.

Предприятие занимается выпуском железобетонных несущих конструкций из высокопрочного бетона марки М-400, 500, а именно: колон, балок, мостовых конструкций. Проектная мощность завода в данном проекте составляет по выпуску железобетонных конструкций- 92000 м^3/год, бетонные изделия – 1500 м^3/год, цементно песчаные изделия - 1500 м^3/год, товарного бетона - 8000 м^3/год.

Цемент поступает на предприятие железнодорожным транспортом.

Разгрузка цемента из двухсекционных бункерных вагонов (хопров) осуществляется самотеком в разгрузочные бункеры подвала, затем вертикальным элеватором поднимается на высоту 26 м и пересыпается на горизонтальный шнек, который распределяет цемент по силосным банкам. Количество цемента в вагоне - 65 тонн. Годовой расход цемента 50288 тонн.

Разгрузка вагонов осуществляется в закрытом помещении с двух сторон на выезде и въезде предусмотрены поднимаемые шторы, которые во время разгрузки цемента закрываются, выгрузка одного вагона осуществляется в течение двух часов. От места разгрузки предусмотрен местный отсос пылевоздушной смеси в виде зонта, отсасываемая пылевоздушная смесь очищается в рукавном фильтре СМЦ-166 Б.

Пылевоздушная смесь, выдавливаемая при загрузке цемента из силосов поступает в рукавный фильтр, где перед выбросом в атмосферу также очищается.

Для перевозки песка и щебня используются самоопрокидывающиеся транспортные средства (типа МАЗ, КАМАЗ и др. с прицепом) средней грузоподъемностью 25 т. Щебень поступает с влажностью до 8-9%. Для производства бетона используется мытый песок с влажностью 8-9%. Во время хранения песок и щебень орошают водой и их влажность становится более 10%, с такой влажностью песок и щебень поступает на БСУ. Разгружается 7 машин щебня в день в сусеки, 2165 машин в год. Размер сусека склада щебня 12 м на 12м. Годовой расход щебня 54130 тонны. Склад закрыт с трех сторон. Размер склада песка 12м на 12 м. Склад закрыт с трех сторон. Годовой расход песка 36000 тонн. Разгружается 6 машин песка в день и 1800 машины в год. Для подачи песка и щебня в подземную галерею работает фронтальный погрузчик.

Песок и щебень поступают на БСУ по галереи инертных материалов. Ширина ленты транспортера 600 мм, производительность 40 т/час, высота пересыпки 1,5 м. Из галереи предусмотрены от мест пересыпок местные отсосы с очисткой в циклоне ЦН-11, степень очистки 85 %. Цемент пневматикой из силосных банок подается в накопительный бункер при БСУ-1. Из бункера материалы поступают на весы-дозаторы. С весов-дозаторов материалы поступают в смесители один на 1,5 м3, второй на 1 м3, где хорошо перемешиваются и туда добавляется вода. Из смесителей готовый бетон и раствор автомашинами развозится по формовочным камерам, куда предварительно укладывают арматурную сетку, и стенки и днище формовочных камер смазывают эмульсолом. Потом подается пар. Выпуск бетонных смесей – 49000 м^3/год из них на ЖБИ – 46000 м^3/год, бетонные изделия – 1500 м^3/год, песчаные изделия – 1500 м^3/год.

Пересыпка от весов-дозаторов заделана тканевым рукавом. Воздух из смесителя также выдавливается через тканевый рукав (коэффициент выдавливания через тканевый рукав составит 98%). Из помещения смесителей также предусмотрена очистка в сухом циклоне. Эффективность очистки в сухом циклоне 85%.

Для изготовления товарного бетона, бетона для собственных нужд имеется мобильное БСУ-2 турецкого производства в закрытом исполнении. Инертные материалы песок и щебень, в зависимости от потребности погрузчиком по пандусу подаются в приемные бункеры. Далее песок и щебень высыпаются из бункеров на ленточный транспортер-дозатор. Дозированная порция материала (песок или щебень) высыпается на наклонный ленточный транспортер, который подает порцию материала поочередно в смеситель.

На БСУ установлены три промежуточные силосные банки, на 120 тонн. Одновременно цемент подается только в одну банку цементовозом с основного склада. На выдавливании пылевоздушной смеси из банок установлены 2-х слойные тканевые рукавные фильтры (эф-

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документавы можете на портале www.elicense.kz.

фективность очистки 98%). Цемент подается шнековым транспортером через весы дозаторы в смеситель, куда подаются инертные материалы песок и щебень, на смесителе установлен на выдавливание пылевоздушной смеси плотный тканевый рукав.

Резервный склад цемента имеет 4 емкости на 100 м3 каждый используется для резервного приема и хранения цемента. Завозится при необходимости цементовозами.

В цех по выпуску цементно-песчанной плитке и мелкоштучных цементных изделий цемент завозится из БСУ-1 или БСУ-2 Готовый раствор из машины выгружается в специальный смеситель, куда добавляется пигмент, перемешивается и готовый раствор выкладывается в формы, которые поступают в пропарочные камеры.

Количество готового раствора, поступающего с БСУ, составляет 1500 м^3. В раствор добавляется пигмент (разного цвета). Пигмент поступает в мешках. На 1 замес добавляется 2 кг пигмента. Годовой расход пигмента – 10,4 т.

В цехе цементно-песчанных изделий установлена линия по производству сплитерных блоков. Бетон завозится готовый с БСУ-1, БСУ-2, высыпается в установку, добавляется краситель (расход 15 т/год), формы смазываются специальной смазкой. Также имеется установка по колке изделий для изготовления рванных сплитерных блоков.

В заготовительной цехе установлены шесть установок для правки и резки арматуры. Время работы каждой установки по 3 часа в день, 300 дней в году. Каждый станок оборудован встроенными местными отсосами. Отсасываемая пылевоздушная смесь для очистки подается в циклон, эффективность очистки 85%.

В формовочном цехе производится изготовление ж/б конструкций, установлен правильно-отрезной станок, смазка форм эмульсолом, приготовление самого эмульсола и хранение его в емкости 4 м3.

В арматурных цехах производится электросварка электродами марки МР-3, УОНИ, контактная точечная сварка.

Расход флюса 0,6 т/год.

В слесарной мастерской установлены станки: токарный, фрезерный, сверлильный, заточной.

В столярном цехе на деревообрабатывающих станках перерабатывается древесина для собственных нужд предприятия. От деревообрабатывающих станков предусмотрены местные отсосы пылевоздушной смеси, перед выбросом в атмосферу пылевоздушная смесь очищается в двух циклонах типа ЦН-15. Расход древесины 900 м^3/год.

Для перевозки железобетонных конструкций, применяются паллеты из дерева. Установлены станки для смешанного и поперечного раскроя дерева. Расход дерева для изготовления паллет 1600 м^3.

Также установлена машина для изготовления каркасов. Используются сварочные электроды МР-3, расход 5,0 т/год. Для дополнительного прогрева бетонных изделий установлена пушка передвижная работающая на дизельном топливе, расход дизтоплива 6,6 т/год.

В цехе изготовления железобетонных колец бетон завозится готовый, производится смазка форм эмульсолом, а также пропаривание ж/б колец, установлены две машины для многоточечной сварки СМЖ-286. На машине производится сварка арматурных каркасов круглой формы (арматура для железобетонных колец).

В цехе изготовления плит перекрытий производится смазка эмульсолом, расход эмульсола 32,141 т. Бетон завозится готовый из, которого формируются плиты перекрытий, производится натяжка арматуры и ее обрезка..

В механическом участке производятся виды работ: обработка металла на металлообрабатывающих станках.

В мастерской арматурного цеха установлены гибочный станок, вальцы, отрезная пила для уголка. Производится сварка проволокой СВ-081Г2С, резка пропан бутановой смесью металлической арматуры. Расход проволоки 7,8 т/год, расход газа 2,5 т/год.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документавы можете на портале www.elicense.kz.

В кузнечном участке, установлен 1 горн на твердом топливе. Расход угля – 15 т/год. Розжиг угля осуществляется сжиганием промасленной ветоши и отработанных фильтров. Хранение угля и шлака производится в сусеках, закрытый с 4-ех сторон.

На территории предприятия осуществляется ремонт и техническое обслуживание собственного автотранспорта, его заправка, хранение. В токарном участке происходит обработка металла на станках – в основном ремонтные работы по собственному оборудованию.

На заточном участке установлено заточной станок с 2 кругами диаметром 150 мм, заточной станок с 2 кругами диаметром 400 мм.

В гараже производится хранение автотранспорта, а также залив масла, подзарядка аккумуляторов, установлена ванна с дизтопливом для промывки деталей. В настоящее время работы по крупному ремонту автотранспорта производятся на специализированных СТО город.

В ремонтном боксе производится ремонт автомашин используется сварка МР-3, расход -1,05 т, газовая резка 2,5 т/год газа.

В слесарной мастерской установлены станки: зачистной, заточной станок, настольно сверлильный.

На территории предприятия имеются 16 формовочных камер. В формовочных камерах готовится ж/б изделия различных конструкций – плиты перекрытия, колонны, балки, ригеля, опоры и др. ж/б конструкции. Стенки форм обмазываются эмульсолом, в камеры укладывается подготовленная арматура, которая по месту растягивается, лишние концы арматуры отрезаются ручной электродуговой сваркой. В подготовленные формы заливается готовый бетон, при заливке производится периодическое встряхивание форм, подготовленные формы укладываются в формовочные камеры, которые перекрываются съемными плитами, и далее в камеры подается пар из расчета в среднем 0,352 Гкал/на 1 м3 бетона, в камерах происходит созревание бетона, подача пара производится по определенному графику время выдержки бетона в камерах зависит от марки бетона и назначения ж/б конструкции.

Участок главного энергетика оборудован станками: заточным, сверлильным, зачистным. Так же имеется ручной паяльник.

Сварочный стол оборудован постами сварки. Расход электродов 2 т/год.

Товарный участок оборудован сверлильным, токарным станками.

В ОГМ производятся ремонтные работы систем теплоснабжения, пароснабжения, электроснабжения, водоснабжения и канализации. Электрорезка производится электродами марки МР-4, газовая резка и установлены металлообрабатывающие станки. Расход газа – 2 т/год.

В компрессорной установлены компрессоры которые подают сжатый воздух для перекачки цемента из силосных банок на БСУ.

В прачечной установлены стиральные машины на 5 кг, 9 кг, 18 кг, также имеется ванна для обезвреживания грязного белья.

В лаборатории имеется печь для прокалки бетонных изделий.

В лаборатории производятся исследования бетонных изделий на морозостойкость и устойчивость к химическимвоздействиям по испытанию арматуры установлен станок по определению прочности арматуры.

На СТО производится срочный ремонт легковых автомобилей: замена рулевых тяг, колодок, регулировка клапанов, ремонт шасси, замена шаровых. Установлены 3 подъемника для машин, сверлильный, заточной станки, ванна с дизтопливом. Также производится запуск и проверка двигателя. Имеется яма для замены масла.

В столовой на 80 мест происходить приготовление пищи – жарка продуктов. Посуда и плиты чистятся препаратом «Комет» ежедневно. Один раз в неделю дезинфицируются поверхности в столовой дезинфицирующими раствором содержащим хлор типа «Белизна». В кондитерском цехе производиться приготовление теста а также выпечка хлебо-булочных изделий в электрошкафу. Расход муки -, 3,0 т/год. Выпекается 300 кг за месяц и 3,6 т за год хлебо-булочных изделий. производится 1 замес в день (по 11,0 кг). Время работы столовой 4

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документавы можете на портале www.elicense.kz.

часа в день, 300 дней в году. Моечное отделение установлена ванна моечная размерами 1,9*0,75 м. Производится обработка столов для разделки мяса и оборудования раствором уксусной кислоты.

Подача вагонов с цементом на предприятии осуществляется тепловозом.

Для химводоподготовки воды в котельной используется поваренная соль. Имеется склад для хранения соли. Расход соли 32 т/год.

Так же на предприятие для отдыха и спортивных занятий работников предприятия имеется фитнес зал, в котором установлены теплые полы.

Пропаривание бетона происходит согласно технологической потребности в зависимости от марки бетона, а также назначения конструкций. Пропаривание бетона производится по следующей технологической цепочке: первые 4-5 часов, температура бетона постоянно повышается на 10 ºС за 1 час, в следующие 7-8 часов температура поддерживается постоянной 100-120 ºС. Требуемый расход пара на пропаривание бетона составляет 0,352 Гкал на 1 $м^3$ железобетонных изделий.

Время работы основного производства 300 суток в год.

8.Теплоснабжение – автономное.

На территории предприятия на технологические нужды – пропаривание ж.б конструкций имеется котельная в которой установлены 3 котла марки Е -1/9-ГМ. Расход газа 539,4 тыс.м3/год. Котельная с двумя котлами Е-1/9-ГМ, также на пропаривание бетона. Расход газа 269,7 тыс.м3/год. Котельная с 2 котлами ДЕ-4/13-ГМ, расход газа 2133 тыс.м3/год. Предусмотрена также работа одного котла на дизельном топливе на случай отключения газа. Расход дизтоплива, 100 т/год.

Также установлена новая котельная с одним котлом ДЕ-6,5/14-ГМ. Расход газа 1428 $м^3$/год.

Для резервного топлива установлено 2 емкости объемом по 25 $м^3$ каждая. Годовой расход топлива 100 т/год.

На отопление и горячее водоснабжение АБК установлены котлы КДВ-2000, и КДВ-1500. Отопительный котел работает зимой. В качестве топлива используется газ. Теплопроизводительность отопительного котла 200 000 ккал/час, КПД – 0,87. Годовой расход топлива – 45,0 тыс.$м^3$. Также этот котел в случае перебоев подачи газа работает на дизельном топливе. В соседнем помещении с котельной установлены 2 емкости по 2 м3 каждая для резервного дизельного топлива. Для снабжения горячей водой АБК и столовой установлен котел марки KDB-1500RD производства Южная Корея. Котел работает и зимой и летом. В качестве топлива используется газ. Теплопроизводительность котла 174400 ккал/час, КПД – 0,876. Годовой расход топлива – 42 тыс.$м^3$.

Для котельных установлена одна наземная емкость для приема и хранения резервного дизельного топлива. Годовой расход топлива– 4 т/год.

В фитнес зале установлены теплые полы. Для этих нужд имеется котел Hovien. Расход газа 5,4 тыс.м3/год. Для горячего водоснабжение фитнес зала установлен Hovien. Расход газа 4,0 тыс.$м^3$/год.

9. Электроснабжение – от существующих городских сетей.

Для бесперебойной работы имеется передвижной дизельгенератор AKSA-93 кВа, расход топлива 1,6 т/год, в компрессорной установлен дизельгенератор ED-167, расход топлива 2,9 т/год. Работа дизельгенераторов принята по 100 часов в год каждого на случай отключения электроэнергии.

Емкости объемом 0,3, 0,23 $м^3$ - встроенные в дизельгенераторы. Топливо заливается канистрами.

10. Воздействие на атмосферный воздух

10.1 Фоновое загрязнение в районе предприятия:

На ближайшем посту наблюдения № 16 (мкр. Айнабулак-3): взвешенные вещества – 0,4773 мг/$м^3$, оксид углерода – 5,6772 мг/$м^3$, диоксид серы – 0,0354 мг/$м^3$, диоксид азота – 0,2569 мг/$м^3$.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документавы можете на портале www.elicense.kz.

10.2 Источники загрязнения атмосферы – проектом определено:

- 58 организованных источника выбросов;
- 12 организованных источника выбросов;
- 2 неорганизованных ненормируемых источника выбросов;
- количество нормируемых выбрасываемых веществ – 48;
- класс опасности загрязняющих веществ – 1 (бензапирен, свинец и его неорганические соединения), 2 (марганец и его соединения, азота диоксид, гидрохлорид, серная кислота, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические, хлор, акролеин, формальдегид), ОБУВ - (натрий гидроксид, этилцеллозольв, канифоль талловая, керосин, масло минеральное нефтяное, уайт-спирит, эмульсол, препарат «Комет», пыль абразивная, пыль древесная, пыль мыльного порошка, пыль сахара), 3,4 (остальные вещества).

Перечень загрязняющих веществ приведен в табл. 2.5.1 проекта, параметры выбросов загрязняющих веществ приведены в табл. 2.5.2 проекта.

10.3 Приземные концентрации загрязняющих веществ

Результаты расчета рассеивания показали, что приземные концентрации вредных веществ на ближайшей селитебной зоне составляют менее 1 ПДК по всем загрязняющим веществам.

10.4 Расчетные (нормативные) объемы эмиссий загрязняющих веществ

Ранее установленные ПДВ			Предлагаемые нормативы эмиссий		
Кол-во ЗВ	Объемы выбросов		Кол-во ЗВ	Объемы выбросов	
	г/сек	т/год		г/сек	т/год
49	5,3285	41,86	48	5,7697	44,9731

Качественный и количественный состав выбросов изменился в связи с исключением АЗС. Увеличение выбросов произошло за счет установки новой технологической котельной с котлом ДЕ-6,5/14 ГМ, в связи с увеличением выпуска железобетонных изделий высоких марок требующих пропарки, увеличение сварочных материалов.

Сравнительный анализ ранее установленных нормативов выбросов и предлагаемых нормативов эмиссий приведен в таб. 0.4 проекта.

11. Контроль за эмиссиями – источники, подлежащие инструментальному контролю, его периодичность представлены в таблице 5.2.2 проекта.

12. Природоохранные мероприятия

- своевременный ремонт асфальтового покрытия территории;
- сбор и временное хранение ТБО (до вывоза) производится в специальных контейнерах, установленных на площадке с твердым (бетонным) покрытием; регулярный вывоз ТБО;
- в теплый период года осуществлять полив асфальтовых покрытий и зеленых насаждений водой технического качества;
- раздельный сбор и утилизация производственных отходов;
- проводить производственный мониторинг.

ВЫВОДЫ

На основании вышеизложенного проект «Нормативов эмиссий (предельно допустимых выбросов)» для производственной базы ТОО «АЗМК», расположенной по адресу: г. Алматы, Турксибский район, ул. Бекмаханова, 96 А

СОГЛАСОВЫВАЕТСЯ

С нормативами эмиссий в окружающую среду:
Предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ:
валовый выброс – 44,9731 т/год;
суммарный максимально разовый выброс – 5,7697 г/сек (зимний период)
5,5769 г/сек (летний период)

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документавы можете на портале www.elicense.kz.

Природопользователю в установленном порядке необходимо получить разрешение на эмиссии в соответствии со ст.69 Экологического Кодекса Республики Казахстан.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документавы можете на портале www.elicense.kz.

Руководитель отдела Кусаинов Ержан Сеиткожаевич



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документавы можете на портале www.elicense.kz.

Номер: KZ34VDD00076008

Акимат города Алматы

Коммунальное государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования города Алматы"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью"АЗМК" 050000, Республика Казахстан, г.Алматы, Туркcибский район, УЛИЦА БЕКМАХАНОВА, дом № 96 А.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 040540005184

Наименование производственного объекта: производственная база

Местонахождение производственного объекта:

г.Алматы, Туркcибский район ул.Бекмаханова, 96А

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2017 году 16.3875 тонн
в 2018 году 44.9731 тонн
в 2019 году 44.9731 тонн
в 2020 году 44.9731 тонн
в 2021 году 44.9731 тонн
в 2022 году 44.9731 тонн
в 2023 году 44.9731 тонн
в 2024 году 44.9731 тонн
в 2025 году 44.9731 тонн
в 2026 году 44.9731 тонн
в 2027 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2017 году _____ тонн
в 2018 году _____ тонн
в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах, не превышающих:

в 2017 году _____ тонн
в 2018 году _____ тонн
в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах , не превышающих:

в 2017 году _____ тонн
в 2018 году _____ тонн
в 2019 году _____ тонн
в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документавы можете на портале www.elicense.kz.

5. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категории (далее – Разрешение для объектов I, II и III категорий) на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектах реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
6.Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
7.Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды согласно приложению 3 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий, на период действия настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.
Срок действия Разрешения для объектов I, II и III категорий с 21.08.2017 года по 31.12.2026 года
Примечание:
*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I, II и III категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 19 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов I, II и III категорий действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.
Приложения 1, 2 и 3 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий.

И.о заместителя руководителя Джаныспаев Олжас Аскарбекович

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Алматы **Дата выдачи:** 21.08.2017 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документавы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

- Разрешение на эмиссии в окружающую среду является основанием для внесения платежей за загрязнение окружающей среды по ставкам, утвержденных Решением сессии Маслихата города Алматы, на запрашиваемый период в порядке и сроки, установленные Налоговым кодексом.
- Производить производственный мониторинг эмиссий в соответствии с программой производственного экологического контроля.
- Выполнять План мероприятий по охране окружающей среды, представлять в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и местный исполнительный орган г. Алматы ежеквартальный отчет плана мероприятий по охране окружающей среды в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом.
- Выполнять мероприятия по утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению производственных отходов.
- Выполнять установленные мероприятия «Правила содержания и защиты зеленых насаждений города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 02.07.2008 года № 119.
- Выполнять установленные мероприятия «Правила благоустройства территории города Алматы», утвержденным решением маслихата города Алматы от 12.12.2007 года № 45.
- Представлять ежеквартальный отчет о выполнении условий природопользования выдавший Разрешение.

Настоящим разрешением не регулируются объемы образования отходов производства и потребления, подлежащие вывозу или реализации согласно заключенным договорам (не относится к специальному природопользованию).

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документавы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение №1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Заключения государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий

№	Наименование заключение государственной экологической экспертизы	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	Заключение государственной экологической экспертизы на проект «Нормативов эмиссий предельно допустимых выбросов» для производственной базы	№ KZ76VDC00062335 от 07.08.2017 г.
Сбросы		
Размещение Отходов		
Размещение Серы		

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документавы можете на портале www.elicense.kz.

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по городу Алматы" Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

«26» сентябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: "ТОО "АЗМК"", "23611"

(код основного вида экономической деятельности и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду)

Определена категория объекта: II

(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование, организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность).

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный идентификационный номер индивидуального предпринимателя: 040540005184

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или

06/04-16 эк. 100 АЗИК Очор

Сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру бойынша қызмет көрсету №6129 Келісім-шарты

Алматы қ. «26» 04 2016 жыл

Алматы қаласы энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Бастау» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны атынан, 2016 жылғы «05» қаңтардағы № 01 сенімхат негізінде әрекет ететін бас директорының өтім қызметі жөніндегі орынбасары Т.Х. Раимбаев бірінші жақтан **және/немесе басқа жақтан Алматы қаласы энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Тоспа Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны** атынан, 2016 жылғы «05» қаңтардағы № 01 сенімхат негізінде әрекет ететін өтім қызметінің ағынды суларды бұруды реттеу қызметінің бастығы М.А. Джанузаков басқа жақтан бұдан әрі «Қызмет көрсетушілер» деп аталатын, ал әр қайсысы жеке алғанда «Қызмет көрсетуші» және үшінші жақтан "АҚ "3 Очор" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі" одан әрі "Тұтынушы" деп аталатын, олардың атынан Директор Шарипов Ш.А. негізінде әрекет ететін _____ төмендегі туралы осы Келісім-шартты жасады:

1.Келісім-шартта қолданылатын негізгі түсініктер

Келісім-шартта мынадай негізгі түсініктер қолданылады:

баланстық қамту бөлігінің шегі – сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру және оларға меншіктік белгісіне қарай, шаруашылық жүргізу немесе оперативтік басқару қожайындары арасындағы имараттар жүйесінің элементтерінің бөлігінің сызығы;

пайдалану жауапкершілігі бөлігінің шегі – Тараптардың келісімі бойынша белгіленген, сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жүйесінің элементтерін пайдалануға міндеттерінің (жауапкершілігі) белгісі бойынша сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру (су құбыры мен канализациялық желілер және оларға арналған имараттар) жүйесі элементтері бөлігінің сызығы. Мұндай келісім болмаған жағдайда, пайдалану жауапкершілік шегі, баланстық жабдықтар шегімен белгіленеді;

төлем құжаттары – Қызмет көрсетушінің төлемақы жүргізілетін негіздегі құжаттар (есептеу құралының көрсеткіші негізінде жасалған хабарлама шоты, шот, хабарлама, түбіртек,);

Тұтынушы – сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру келісім-шартының негізінде қолданылатын жеке немесе заңды тұлғалар.

есептеу құралдарын тексеру – есептеу құралдарының жағдайын тексеру, оның техникалық талаптарға сәйкестігін анықтап, растау және көрсеткішін алу мақсатында, Қызмет көрсетушінің өкілі атқаратын операциялар жиынтығы;

есептеу құралы – пайдалануға заңнамада белгіленген тәртіпте рұқсат етілген, суды коммерциялық есептеуге арналған техникалық құрылғы;

есептеу кезеңі – уақыт кезеңі ретінде Келісім-шартта анықталғандай, бірінші күні сағат 00.00-ден соңғы күннің сағат 24.00-не дейін күнтізбелік бір айға белгіленген кезең, яғни, осы аралыққа көрсетілген қызметке Тұтынушы есеп жасайды;

өкілетті орган – Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес, табиғи монополиялар субъектілер қызметінің тарифтеріне (баға, жиын ставкасы) мемлекеттік реттеуді жүзеге асыратын, өкілетті мемлекеттік орган.

«зиянды заттардың шектеулі концентрациялары - (әрі қарай – ЗЗШК) тұтынушының ағынды суларды бұру жүйесіне жіберген ағынды суларындағы зиянды заттардың белгіленген нормасы.

2. Келісім-шарттың мәні

2.1. Осы Келісім-шарттың шарттарына сәйкес, Қызмет көрсетуші, Тұтынушыға №1 Қосымшада көрсетілген көлем мен соңғы өтініміне қарай отырып, сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру (одан әрі-Қызмет) жөніндегі қызметтерді көрсетуге міндеттенеді, ал Тұтынушы, көрсетілген қызметке ақы төлеуге міндеттенеді

2.2. Көрсетілетін қызмет пен берілетін судың сапасы, Қазақстан Республикасының заңнамаларының талаптарына, санитарлық – гигиеналық ережелері мен нормаларына, ұлттық стандарттарға сәйкес болуы тиіс.

2.3. Тараптар, осы Келісім-шартты басшылыққа алуға міндеттенеді, ал Келісім-шартта ҚР қолданыстағы заңнамаларымен айтылмаған мәселелер бойынша, сондай-ақ, осы Келісім - шарт мәнінің бөлігіндегі тараптардың қызметтерін белгілейтін басқа да қолданыстағы нормативтік актілерді басшылыққа алуға міндеттенеді.

2.4. Қызмет көрсету тәртібі – тәулік бойы.

2.5. Қызмет көрсетуші мен Тұтынушы арасындағы су құбыры желісін пайдалану жауапкершілігі бөлігінің шегі №2 Қосымшамен белгіленеді. №2 Қосымша болмаған жағдайда, кондоминиум объектілері су құбыры желілерін пайдалану жауапкершілігі бөлігінің шегі ғимарат кірмесіндегі бірінші

ДОГОВОР № 6129

на предоставление услуг по водоснабжению и/или отведению сточных вод

г. Алматы «26» 04 2016 год

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Бастау» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы в лице заместителя генерального директора по сбыту Раимбаева Т.Х. действующего на основании доверенности № 01 от «05» января 2016 года, с одной стороны, и **государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Тоспа Су» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы** в лице, начальника службы по регулированию водоотведения службы сбыта Джанузакова М.А., действующего на основании доверенности №01 от «05» января 2016 года с другой стороны, далее именуемые «Услугодатели», а каждый в отдельности «Услугодатель» и Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗИК Очор" Именуемый в дальнейшем «Потребитель», в лице Директора действующего на основании Устава, с третьей стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1.Основные понятия, используемые в Договоре

В Договоре используются следующие основные понятия:

граница раздела балансовой принадлежности – линия раздела элементов систем водоснабжения и/или отведения сточных вод и сооружений на них между владельцами по признаку собственности, хозяйственного ведения или оперативного управления;

граница раздела эксплуатационной ответственности -линия раздела элементов систем водоснабжения и/или отведения сточных вод (водопроводных и канализационных сетей и сооружений на них) по признаку обязанностей (ответственности) за эксплуатацию элементов систем водоснабжения и/или отведения сточных вод, устанавливаемая соглашением Сторон. При отсутствии такого соглашения граница эксплуатационной ответственности устанавливается по границе балансовой принадлежности;

платежный документ – документ (счет, извещение, квитанция, счет-предупреждение, составленное на основании показаний приборов учета) Услугодателя, на основании которого производится оплата;

Потребитель – физическое или юридическое лицо, пользующееся на основе договора услугами водоснабжения и/или отведения сточных вод;

проверка приборов учета – совокупность операций, выполняемых представителем Услугодателя с целью обследования состояния приборов учета, определения и подтверждения соответствия техническим требованиям и снятия их показаний;

прибор учета – техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета воды, разрешенное к применению в установленном законодательством порядке;

расчетный период – период, определенный договором как период времени, равный одному календарному месяцу с 00-00 часов первого дня месяца, за который производится расчет Потребителем за услугу;

уполномоченный орган – государственный орган, уполномоченный в соответствии с законодательством Республики Казахстан осуществлять государственное регулирование тарифов (цен, ставок сбора) на услуги субъектов естественной монополии.

допустимая концентрация вредных веществ (далее - ДКВВ) - величина допустимого содержания вредных веществ в сточных водах потребителя, сбрасываемых в системы водоотведения.

2. Предмет договора

2.1. В соответствии с условиями настоящего Договора Услугодатель обязуется оказать Потребителю услуги по водоснабжению и/или отведению сточных вод (далее - Услуги), согласно заявке последнего, объемом, указанным в Приложении №1, а Потребитель обязуется оплачивать предоставленные услуги.

2.2. Характеристики предоставляемых услуг и качество подаваемой воды должны соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан, санитарно-гигиенических правил и норм, национальных стандартов.

2.3. Стороны обязуются руководствоваться настоящим Договором, а по вопросам, не оговоренным Договором – действующим законодательством РК, а также иными действующими нормативными актами, регламентирующими действия сторон в части предмета настоящего Договора.

2.4. Режим предоставления услуг - круглосуточный.

2.5. Граница раздела эксплуатационной ответственности водопроводной сети между Потребителем и Услугодателем, устанавливается Приложением №2. В случае отсутствия Приложения №2, границей раздела эксплуатационной ответственности водопроводной сети объектов кондоминиумов - является разделительный фланец первой задвижки на вводе в здание, юридических лиц –

18.04.16

тартпаның бөлгіш фланеці, заңды тұлғаларда – Қызмет көрсетушінің су желісіне қосатын жеріндегі бекіткіш – ағытқыш тиекті арматурасының бірінші фланеці болып табылады.

Аталған суларды бұру жүйесіндегі пайдалану жауапкершілігі бөлігінің шегі, Қызмет көрсетушінің ағынды суларды бұру жүйесіне қосылған жердегі құдық болып табылады.

2.6. Осы Келісім-шартқа қол қойылған мерзімнен бастап, Тараптардың барлық бұрынғы сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жөніндегі қызмет көрсету шарттары және оған жазылған қосымша келісімдер, өз қызметін тоқтатады.

3. Қызмет көрсету шарттары

3.1. Қызмет көрсету мынадай жағдайларда тоқтатылады:

1) апаттық жағдайлардағы техникалық мүмкіндіктер шектелгенде немесе азаматтардың өмірі мен қауіпсіздігіне қатер төнгенде;

2) Қызмет көрсетуші желісіне өздігінен қосылған жағдайда;

3) Осы Келісім-шарттың көрсетілген қызметтерге төлеу жөніндегі шарттары бұзылған;

4) Қызмет көрсетушінің өкілдерін, есептеу құралдарына жібермеген жағдайда;

5) құбырларға залалсыздандыру жұмыстарын жүргізу қажет болғанда;

6) Тұтынушының кінәсінен, есеп құралдарына өз уақытында тексеру жүргізілмеген және/немесе өз уақытында жөндемеген жағдайда;

7) Тұтынушы. су тұтынуға және/немесе ағынды суларды бұруға келісілген көлемнен тым асырғанда;

8) техникалық шарттар мен келісілген көлем болмаған жағдайларда;

9) суды басқаға пайдаланған жағдайда;

10) нормативтік құқықтық актілермен, мемлекеттік органның жазбаша өкімімен немесе Тараптар келісімімен қарастырылған басқа да жағдайларда.

Сонымен бірге, осы тармақтың 6), 7) тармақшаларында көрсетілген жағдайларда, Тұтынушы, ауытқулар орын алған кезден бастап оларды 72 сағат ішінде уақытта жоюға міндетті, ал 3), 4) – тармақшаларда көрсетілген жағдайларда бір айлық күнтізбелік уақыт ішінде жоюға міндетті. Егер, Тұтынушы байқалған ауытқуларды көрсетілген мерзімде жоймаған жағдайда, Қызмет көрсетуші осы Тұтынушыға қосымша хабарламасыз қызмет көрсетуді тоқтатуға құқылы. Қалған жағдайларда, Қызмет көрсетуші ауытқулар анықталған кезеннен және/немесе тиісті оқиғалар мен дерек көздер пайда болғаннан бастап, қызмет көрсетуді тоқтатуға құқылы.

3.2. Тұтынушының, Келісім-шарттың 3.1. тармағында айтылған жағдайлары, пайда болған ауытқулар жойылғаннан кейін, қосу жұмыстарын жүргізіледі.

Келісім-шарттың 3.1 тармағының 3) тармақшасында қарастырылған ауытқулар үшін Тұтынушыға қызмет көрсету тоқтатылған жағдайда, қосу жұмыстары Тұтынушының негізгі қарызы өтелгеннен кейін ғана жүргізіледі. Бірнеше мәрте тоқтатылған жағдайда қайта қосылу, негізгі қарызы өтелгеннен кейін және қосқаны үшін ақы төленген соң жүргізіледі.

4. Қызмет құны мен төлемақы тәртібі

4.1. Осы Келісім-шарт бойынша көрсетілген қызметке төлемақы, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамаларына сәйкес бекітілген тариф бойынша жүргізіледі.

4.2. Осы Келісім-шарт бойынша қызмет көрсету есебі, көрсетілген іс жүзіндегі қызмет көлеміне қарай, Тұтынушы есепті алғаннан кейін, бірақ, келесі айдың 25 – нен кешіктірмей жүзеге асырылады.

4.3. Тұтынушының Қызмет көрсетушінің есеп шотына ақшалай қаржы аударған Қызмет көрсетушінің қызметіне ақы төлеу бойынша, Тұтынушының міндетін орындағаны болып танылады.

4.4. Тұтынушы ұсынылған шоттың дұрыстығына күмән келтірген жағдайда, шотты алған мерзімнен бастап 2 (екі) банктік күн ішінде, Қызмет көрсетушіге қарсы екендігін баяндап, жазбаша арыз береді. Сонымен бірге Тұтынушы, осы Келісім-шарттың 4.2. тармағында көрсетілген мерзімде шотта көрсетілген соманың дауласқаннан қалған бөлігін төлеуге міндетті.

4.5. Есептерді қайта есептеу туралы барлық өзгертулер, Тұтынушының Қызмет көрсетушіге арыз берген сәтінен бастап жүзеге асырылады.

4.6. Құрамында ЗШК (зиянды заттардың шектеулі концентрациялары) белгіленген нормасынан асатын ластанған ағынды суларды жіберген жағдайда, мына формулаға сәйкес есептелетін қосымша ақы алынады:

$$П = V_ж (\frac{С_{ф1} - С_{дквв1}}{С_{дквв1}}) Т + V_ж (\frac{С_{ф2} - С_{дквв2}}{С_{дквв2}}) Т + ...$$

мұндағы:

ЗШК-дан асатын ластанған ағынды суларды қосымша тазалау үшін төленетін ақы;

кәсіпорынның елді мекендегі ағынды суларды бұру жүйесіне ағынды сулардың көлемі, м^3;

ағынды суларға арналған тариф (ҚҚС-пен), теңге/м^3;

ағынды суларда, ластайтын заттардың нақты концентрациясы (1-ден n-ге дейін), егер ол белгіленген шектеулі концентрациясынан

первый фланец запорно-отключающей арматуры в месте подключения к водопроводным сетям Услугодателя.

Границей раздела эксплуатационной ответственности в системе отведения сточных вод является колодец в месте присоединения к системе отведения сточных вод Услугодателя.

2.6. С момента подписания настоящего Договора все ранее подписанные Сторонами договора по предоставлению услуг по водоснабжению и/или отведению сточных вод и подписанные к ним дополнительные соглашения, прекращают свое действие.

3. Условия предоставления услуг

3.1. Приостановление подачи услуг производится в случаях:

1) ограниченной технической возможности при авариях либо угрозы жизни и безопасности граждан;

2) самовольного присоединения к сети Услугодателя;

3) нарушения условий настоящего Договора по оплате за услуги;

4) при неоднократном недопуске представителей Услугодателя к приборам учета;

5) необходимости проведения дезинфекции трубопроводов;

6) несвоевременного ремонта и/или несвоевременного проведения поверки прибора учета по вине Потребителя;

7) превышения Потребителем согласованных объемов водопотребления и/или отведения сточных вод;

8) в случае отсутствия технических условий и договорного объема;

9) в случае использования воды на полив;

10) в других случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами, предписаниями государственных органов или соглашением сторон.

При этом в случаях, указанных в подпунктах 6) настоящего пункта, Потребитель обязан устранить нарушения в течение 72 часов с момента их возникновения, в случаях, указанных в подпункте 7), Потребитель обязан прекратить сверхлимитное водопотребление и водоотведение в соответствии с установленными лимитами, а в случаях указанных в подпунктах 3), 4) – в течение одного календарного месяца. Если Потребитель не устраняет нарушения в указанные сроки, Услугодатель вправе произвести приостановление оказания услуг данным Потребителям без дополнительного уведомления. В остальных случаях Услугодатель вправе приостановить оказание услуг немедленно с момента выявления нарушений и/или наступления соответствующих событий и фактов.

3.2. В случаях, оговоренных пунктом 3.1. Договора, подключение Потребителя производится после устранения и ликвидации возникших нарушений.

В случае приостановления предоставления услуг Потребителю за нарушения, предусмотренные подпунктом 3) пункта 3.1 Договора, подключение производится после погашения долга. При неоднократном отключении подключение производится после погашения основного долга и внесения платы за подключение.

4. Стоимость и порядок оплаты услуг

4.1. Оплата за предоставленные услуги по настоящему Договору производится по тарифам, утвержденным в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

4.2. Оплата производится Потребителем ежемесячно за фактически предоставленное количество услуг на основании платежного документа не позднее 25 числа месяца, следующего за расчетным периодом, если иное не предусмотрено соглашением Сторон.

4.3. Исполнением обязательств Потребителя по оплате услуг Услугодателя признается зачисление денежных средств на расчетный счет Услугодателя.

4.4. Если Потребитель оспаривает правильность выставленного счета, он уведомляет Услугодателя в течение 2 (двух) банковских дней с момента получения этого счета и предоставляет Услугодателю письменное заявление с изложением возражений. При этом, Потребитель обязан в указанные в пункте 4.2. настоящего Договора сроки оплатить не оспоренную часть суммы, указанной в счете.

4.5. Все изменения, приведшие к перерасчету оплаты, осуществляются с момента подачи заявления Потребителем Услугодателю.

4.6. При выявлении сброса сточных вод с загрязнениями, превышающими ДКВВ, установленных Приложением №3, Потребитель оплачивает Услугодателю услугу за дополнительную очистку сточных вод от загрязнений, превышающих ДКВВ, рассчитанную по формуле:

$$П = V_ж (\frac{С_{ф1} - С_{дквв1}}{С_{дквв1}}) Т + V_ж (\frac{С_{ф2} - С_{дквв2}}{С_{дквв2}}) Т + ...$$

где:

П - оплата за дополнительную очистку сточных вод со сверхнормативным содержанием загрязнений, тенге ;

$V_ж$ - объём сточных вод, сброшенных предприятием в систему водоотведения населённого пункта, м^3

Т - тарифная оплата за 1 м^3 сточной воды (с НДС), тенге/м^3;

$С_{ф1}$, $С_{ф2}$ ... - фактическая концентрация вредного вещества (от 1

асатын болса, мг/л;

Сззшк$_1$, Сззшк$_2$- елді мекендердегі суды бұру жүйелеріне рұқсат етілген зиянды заттардың шектеулі концентрациясы (ЗЗШК), мг/л;

ЗЗШК асатын ластанған суды қосымша тазалауға төлемақы есептеу, әрбір шығарындылар бойынша жеке жүргізіледі. Тұтынушы әрбір шығару бойынша жұмсалған шығынды ұсынбаған жағдайда, ақы ағынды судың барлық көлеміне максималды ластанған шығарынды бойынша есептеледі. Ағынды судың көлемі, Қызмет көрсетушінің өкілдерін соңғы тексеру кезеңінен бастап, ақауларды жою кезеңіне дейін есептеледі.

ЗЗШК шектен шыққан ластануды жойғанға дейін төлемнің келесі шоты қойылады, ол туралы шектен шыққан ЗЗЖБШ жол берген кәсіпорын (Тұтынушы) елді мекеннің саркынды суын қабылдауды және тазартуды жүзеге асыратын кәсіпорынға (Қызмет көрсетуші) жазбаша түрде хабарлауы тиіс.

ЗЗШК шектен шыққан саркынды суды қосымша тазарту үшін төлемді өндірудің негіздемесі болып мыналар табылады:

а) саркынды суды іріктеу актісі;

б) зиянды заттардың нақты шоғырлануымен қоса саркынды суға талдау жасау хаттамасы;

в) ЗЗШК шектен шыққан ластаушылар бар саркынды суды қосымша тазарту үшін төлемді есептеу.

Саркынды сулардың шығындарының төлем есебі әрбір жібергендігі үшін жеке есептеледі. Егер тұтынушы әрбір жібергендігі үшін шығындардың төлем есебін бермеген жағдайда, төлем саркынды сулардың ең лас жібергендегі толық көлемі бойынша есептеледі.

4.7. Өндірістік саркынды сулардың сынамасын іріктеу бақылаудағы кәсіпорын қызметінің кез келген тәулік уақытында жүргізіледі. Тұтынушы қызмет көрсетушіге Тұтынушының аумағында орналасқан бақылау құдықтарынан сынама іріктеу жүргізуге мүмкіндік жасайды. Талдауға сынама іріктеуді Қызмет көрсетушінің өкілдері Тұтынушының өкілімен бірге жүзеге асырады. Егер Тұтынушы хабардар болған сәттен бастап бір сағат ішінде өз өкілінің қатысуын қамтамасыз етпеген жағдайда, Қызмет көрсетуші біржақты тәртіпте сынама іріктеу жүргізеді және жасалған сынама іріктеу актісі жарамды деп есептеледі. Іріктеліп алынған сынама сол күні ластаушыларға талдау жасау үшін қызмет көрсетушінің зертханасына жеткізіледі. Сынама алушы мен зертхана алынған сынамалардың нәтижелерінің шынайылығы үшін қолданыстағы заңнамаға сәйкес жауапты болып табылады».

4.8. Қолданыстағы талдауларды орындау әдістемесінде қаралғандай, талдау жүргізуге арнайы уақыт бөлінеді. Кесте бойынша талдау жүргізу, қызмет көрсету құнына кіретін Қызмет көрсетушінің есебінен, ал Тұтынушының тапсырысы бойынша, Тұтынушы есебінен жүргізіледі. ЗЗШК белгіленген талдау нәтижелері асып кеткен жағдайда, Тұтынушы канализация жүйесіне ағынды суды жіберуді тоқтатып, ластануды белгіленген шекке дейін азайтудың жедел шараларын қолдануы керек. Ластанудың себебі анықталған соң, Тұтынушы тиісті төлемімен, қайта сынама жасауға тапсырыс береді.

5. Қызмет көрсету мен суды жіберу есебі

5.1. Берілетін судың есебі Тұтынушының (немесе Қызмет көрсетушінің) жеке ішкі болып табылатын, Қызмет көрсетушімен пайдалану жауапкершілігінің бөлу шегінде орнатылған есептеу құралымен жүргізіледі.

5.2. Көрсетілген қызмет есебі ай сайын есептеуіш құрылғысы бойынша белгіленіп, қағаз тасымалдаушысымен, пошта арқылы жіберілетін, факсограмма, «Интернет» ақпараттық-телекоммуникациялық желісімен және т.б. (растайтын суреттерімен) есептеуіш құрылғысынан КПК көмегі арқылы жолданған және түсірілген көрсеткіштердің негізінде және Қызмет көрсетуші мен Тұтынушы өкілдері қол қойған есептеуіш құрылғысының көрсеткіштерінің Актісінің негізінде Тұтынушыға шот ұсынылады. Тұтынушы өкілі келмеген немесе қол қоюдан бас тартқан жағдайда, Актіге бір тараптық тәртіпте қол қойылады және төлемақы аудару үшін негіз болып табылады.

Есептеу құралдарының көрсеткіштерін алу және өткізу төлемді есептеуге негіз болып табылады.

5.3. Көп пәтерлі үйлерге берілетін ортақ есептеу құралдары (ОЕҚ) орнатылған судың көлемі жеке есептеу құралдарының көрсеткіштері бойынша анықталады, жеке есептеу құралдары болмаған жағдайда ОЕҚ көрсеткіштері бойынша сол үйде нақты тұратын адам санына сәйкес бөлінеді, ОЕҚ болмаған жағдайда - сумен қамту нормалары бойынша жергілікті жерге өкілетті органның бекітуімен есептеледі.

Жеке тіркеу құралдарының 100 % болуы себебінен ОЕҚ мен және жеке басты тіркеу құралдарын айырмасы мен жеке тіркеу құралдарын қосындысы меншік басты кондоминимум объектісі, ПИК (пәтер иелері кооперативі) нақты тұратын адам санымен төленеді.

ПИК ұсынған ақпаратына сәйкес, есептеу құралдарының көрсеткіштерін алу және есептеулерді бөлу дербес шоттар бойынша жүргізіледі. Көрсеткіштерді алу, ағымдағы айдың 1-ші күнінен бастап соңғы күніне дейін ай сайын

до n), если она превышает установленную допустимую концентрацию вредного вещества (ДКВВ), мг/дм^3;

Сдквв$_1$, Сдквв$_2$ … - допустимая концентрация вредного вещества, разрешённая для сброса в систему водоотведения населённого пункта, мг/дм^3.

Оплата за дополнительную очистку сточных вод с превышением ДКВВ взимается за каждый вид загрязнения в отдельности из вышеуказанного расчёта, за период с момента выставления последнего счёта за оказанные услуги водоотведения по день обнаружения загрязнения, превышающего ДКВВ.

Следующий счёт на оплату выставляется по день устранения загрязнения, превышающего ДКВВ, о чём Потребитель, допустивший превышение ДКВВ, должен сообщить в письменном виде Услугодателю.

Основанием для взимания оплаты за дополнительную очистку сточных вод с превышением ДКВВ являются:

а) акт отбора сточных вод;

б) протокол анализа сточных вод с фактической концентрацией вредных веществ;

в) расчёт оплаты за дополнительную очистку сточных вод с загрязнениями, превышающими ДКВВ.

Расчёт оплаты расходов сточных вод производится по каждому выпуску отдельно. В случае непредставления Потребителем расходов по каждому выпуску, оплата рассчитывается по максимально загрязнённому выпуску на весь объём сточных вод.

4.7. Отбор проб сточных вод производиться в любое время суток деятельности Потребителя. Потребитель обеспечивает Услугодателю возможность проведения отбора проб из контрольных колодцев, находящихся на территории Потребителя. Отбор проб на анализ осуществляют представители Услугодателя совместно с представителем Потребителя. Если Потребитель в течение одного часа с момента его оповещения не обеспечил присутствия своего представителя, то отбор проб производится Услугодателем в одностороннем порядке и составленный акт отбора пробы считается действительным. Отобранная проба в тот же день доставляется в лабораторию Услугодателя. Пробоотборщик и лаборатория несут ответственность, в соответствии с существующим законодательством, за достоверность результатов анализов.

4.8. На проведение анализа отводится время, предусмотренное действующей методикой выполнения анализов. Проведение анализов по графику осуществляется за счет Услугодателя, что входит в стоимость услуги, а по заявке Потребителя за счет Потребителя. В случае превышения результатов анализа сточных вод, потребитель прекращает сброс сточных вод в систему водоотведения и принимает срочные меры по снижению загрязнений до ДКВВ. После устранения причины, вызвавшей повышение содержания загрязнений, Потребитель дает заявку на повторный отбор Услугодателем.

5. Учет отпуска и потребления услуг

5.1. Учет оказанных услуг производится по прибору учета, являющимся собственностью Потребителя (или Услугодателя), установленным на границе раздела эксплуатационной ответственности с Услугодателем.

5.2. Количество оказанных услуг фиксируется по приборам учета ежемесячно и Потребителю предъявляется счет на основании Зафиксированных и переданных показаний с приборов учета путем по средствам КПК либо на бумажном носителе, почтовых отправлений, факсограмма, информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и т.д. (подтверждающих фотографией), Акта снятия и передачи показаний приборов учета, подписанного представителями Услугодателя и Потребителя. В случае неявки представителя Потребителя, а также отказа от подписания, Акт подписывается в одностороннем порядке и является основанием для начисления оплаты.

Снятие и передача показаний приборов учета является основанием для начисления оплаты.

5.3. Количество отпущенной воды в многоквартирных домах, где установлены общие приборы учета (ОПУ), определяется по показаниям индивидуальных приборов учета, при отсутствии индивидуальных приборов учета по показаниям ОПУ с распределением данных в соответствии с количеством фактически проживающих людей, а при отсутствии ОПУ – расчетным путем по нормам водопотребления, утвержденным уполномоченным органом для данного населенного пункта.

При 100% наличии индивидуальных приборов учета разница между показаниями ОПУ и суммарными показаниями индивидуальных приборов учета подлежит оплате собственниками объекта кондоминиума, КСК в соответствии с количеством фактически проживающих людей.

Снятие показаний с приборов учета и распределение начисления по лицевым счетам производится согласно ведомости, предоставленной КСК. Снятие показаний должно проходить с первого по последнее число текущего месяца включительно ежемесячно и до 10 числа месяца, следующего за расчетным периодом, должно предоставляться Услугодателю.

В случае, не предоставления таких данных Услугодатель имеет право самостоятельно производить начисления по лицевым счетам.

15.02.16г

жүргізіледі. Тұтынушыға төлемақы қағазы келесі айдың 10-на дейінгі аралықта берілуі тиіс.

Егер есептеу көрсеткіштері ұсынылмаған жағдайда, Тұтынушы есептеулерді дербес нормалар бойынша, өз бетімен жасай алады.

5.4. Тұтынушыдан ағынды суларды бұру жүйесіне кері қайтқан судың мөлшері мыналарға тең қабылданады:

1) ыстық сумен қамту жүйесі жабық болғанда, яғни, өз су жылыту құралын пайдаланған кезде – берілетін суық судың мөлшеріне;

2) ыстық сумен қамту жүйесі ашық болғанда, ыстық су орталықтандырылған ыстық сумен қамту жүйесі арқылы келгенде - берілетін суық судың мөлшеріне ыстық судың жеке есептеу құралдары бойынша берілетін ыстық сумен қамту жүйесі арқылы келген судың мөлшері қосылады, ал олар болмаған жағдайда, өкілетті органның бекіткен ыстық сумен қамту нормативі бойынша;

3) Суды суды ішуге, шаруашылық қажеттіліктерге пайдаланған жағдайда, жеке есептеу құралы болмаса, ағынды сулардың мөлшері берілетін судың мөлшеріне тең болады.

5.5. Технологиялық процесте пайдаланылатын су ағынды суларды бұру жүйесіне төгілмейді, су ағынының көлемін анықтаған кезде ескерілмейді (қайтарылмайтын шығындар). Есептелмейтін судың көлемі нормативті құжаттардың негізінде Тұтынушының технологиялық деректері бойынша анықталады және осы шарттың №1 Қосымшасында көрсетіледі.

5.6. Сепкке құйылатын, кейін қалалық канализация жүйесіне шығарылатын Тұтынушылардың ағынды сулар көлемі тұтынылатын судың тең мөлшерімен анықталады.

5.7. Егер Тұтынушыда есептеуіш құрылғысы болмаған жағдайда немесе оны орнатуға бас тартқанда, сонымен қатар есептеуіш құрылғысының бұзылғанында, пломбаның ақауы болғанда немесе пломба шешілгенде, су тұтыну тәртібі бұзылғанда, Қызмет көрсетуші өкілдерін есептеуіш құрылғысының көрсеткішін алуға және Тұтынушының желілерін тексеруге жібермеген жағдайда, Тұтынушының желісінде су ағып тұрғанда, Тұтынушыда бұзушылық жағдайлар анықталғанда, судың есептеу схемасы бұзылғанда, есептеуіш құрылғысының көрсеткішін бұрмалайтын қондырғы құралдары анықталғанда, шығындалған судың мөлшері су құбырымен өндірілген, яғни судың 2м/с жылдамдығы кезінде, осы нысанды соңғы тексеру күнінен бастап 24 сағат ішіндегі оның толық қимасының қозғалысы жайындағы өткізгіштік қабілеті бойынша кемінде екі ай ішінде анықталады, сондай-ақ Қызмет көрсетушімен келісілмей желіге қосылғаны анықталғанда, және Сарапшы жөнінде Қызмет көрсетушіге ескертпегенде, шығындалған судың мөлшері су құбырымен өндірілген, яғни судың 2м/с жылдамдығы кезінде, осы нысанды соңғы тексеру күнінен бастап 24 сағат ішіндегі оның толық қимасының қозғалысы жайындағы өткізгіштік қабілеті бойынша кемінде үш ай ішінде анықталады.

5.8. Есептеуіш құрылғысы қызмет көрсетушінің рұқсатымен уақытша болмаған жағдайда, яғни оның кезекті тексеруіне байланысты, жөндеу жұмыстарында болғанында немесе ауыстырылуында, сумен қамту қызметінің көлемі орта есеппен кемінде бір ай ішінде алдыңғы үш айдың есептеуіш құрылғысының көрсеткіштеріне сәйкес анықталады.

5.9. Егер тараптардың келісімінде қарастырылмаған есептеу құралдарын белгісіз тұлғалар сындырған немесе ұрлаған жағдайда, оның сақталуына жауапты тұлға бір ай мерзім ішінде қайта орнатып беруге міндетті. Тұтынушы есептеу құралдарын қайта қалпына келтіргенше, ол Қызмет көрсетушінің сумен қамту желісіне қосылады және осы Келісім-шарттың 5.8. т. сәйкес, есептеу, алдыңғы есептік кезеңнің орташа тәуліктік шығыны бойынша жүргізіледі.

5.10. Есептеу құралының сақталуын қамтамсыз ету Тұтынушыға жүктеледі. Қызмет көрсетуші өзінің шаруашылық жүргізу құқығындағы арнайы бөлінген орынжайда, есептеу құралдарын орнатқан кезде, оның сақталуының жауапкершілігі Қызмет көрсетушіге жүктеледі.

5.11. Пайдаланған сорғы және басқа да сорғы қондырғыларын пайдалану арқылы өсімдік, нөсерлік, жер асты суларын елді мекендердің су бұру жүйесіне ағызу фактілері анықталған кезінде көрсетілген су бұру қызметінің көлемі соңғы тексеру сәтінен, бірақ бір айдан аспайтын 24 сағат берілген жағдайда сорғының немесе шлангінің сорғы қондырғысының толық өткізу қабілеті бойынша анықталады.

5.12. Тұтынушы бекетінің сумен қамту жүйесіне қосылмаған (жеке су көздері бар), бірақ канализациялық төгіндісі бар Тұтынушы үшін оның су өлшеуіш мәліметтері бойынша немесе, егер суөлшеуіш болмаған жағдайда тұтынған судың нормасымен анықталады.

5.13. Есептеу құралдарын пайдалану жауапкершілігінің бөлу шегінен тыс орнатылған жағдайда, бөлу шегінен есептеу құралын орнатқан жерге дейінгі желі тәуелсіз шығындар желі иеленушіге қатысты болады.

5.14. Тұтынушының есептеуіш құрылғысыз тікелей қосылуы, уақытша Қызмет көрсетуші рұқсатымен кемінде бір ай мерзіміне беріледі. Көрсетілген қызметтің мөлшері бұл жағдайда Қызмет көрсетушімен бекітілген сумен қамту және/немесе ағын суларды бұруды қолданыс нормалары бойынша есептелінеді.

5.4. Количество вод, отводимых от Потребителя в систему отведения сточных вод, принимается равным:

1) при закрытой системе горячего водоснабжения, в случаях, когда используются местные водонагреватели - количеству отпущенной холодной воды;

2) при открытой системе горячего водоснабжения, в случаях, когда горячая вода поступает из системы централизованного горячего водоснабжения - количеству отпущенной холодной воды плюс количество воды, отпущенной на горячее водоснабжение по индивидуальным приборам учета горячей воды, а при их отсутствии по нормам на горячее водоснабжение, утвержденным уполномоченным органом;

3) При использовании холодной воды на хозяйственно – питьевые нужды, при отсутствии отдельного прибора учета, количество сточных вод принимается равным количеству отпущенной воды.

5.5. Вода, которая используется в технологическом процессе и не сбрасывается в систему отведения сточных вод, при определении объема стоков не учитывается (безвозвратные потери). Объем не учитываемой воды определяется по технологическим данным Потребителя на основании нормативных документов и указывается в Приложении №1 настоящего Договора.

5.6. Объем сточных вод для Потребителей, стоки которых отводятся в выгребные ямы (септик) и в дальнейшем вывозятся и сливаются в городскую систему канализации, определяется равным количеству потребленной воды.

5.7. В случаях, если у Потребителя отсутствует прибор учета, либо он уклоняется от его установки, а также при повреждении прибора учета, срыва или нарушения целостности пломб, нарушения режима водопотребления, не допуска представителя Услугодателя для снятия показаний с прибора учета и для обследования сетей Потребителя, при утечке воды в сетях Потребителя, при обнаружении у Потребителя фактов нарушения схемы учета воды, установки приспособлений, искажающих показания приборов учета, количество израсходованной воды определяется по пропускной способности водопроводного ввода при действии его полным сечением в течение 24 часов в сутки со дня последней проверки данного объекта, при скорости движения воды в нем 2 м/сек, но не более двух месяцев, а также при обнаружении подключений, несогласованных с Услугодателем, количество израсходованной воды определяется по пропускной способности водопроводного ввода при действии его полным сечением в течение 24 часов в сутки со дня последней проверки данного объекта, при скорости движения воды в нем 2 м/сек, но не более трех месяцев.

5.8. В случае временного отсутствия приборов учета в связи с их очередной поверкой, ремонтом или заменой по разрешению услугодателя объем предоставленных услуг водоснабжения определяется по среднему расходу за три предыдущих месяца согласно показаниям приборов учета на период отсутствия приборов, но не более одного месяца. По истечении указанного срока, при отсутствии приборов учета объем предоставленных услуг водоснабжения определяется по эксплуатационным нормам водопотребления.

5.9. В случае хищения или поломки приборов учета лицо, ответственное за их сохранность, обязано восстановить приборы учета в месячный срок, если иное не предусмотрено соглашением Сторон. До момента восстановления приборов учета, Потребитель подключается Услугодателем к сетям водоснабжения и расчет производится в соответствии с п. 5.8. настоящего Договора.

5.10. Обеспечение сохранности приборов учета возлагается на Потребителя. При установке приборов учета Услугодателем в специально отведенные помещения, находящиеся на праве хозяйственного ведения у Услугодателя, ответственность за их сохранность несет Услугодатель.

5.11. При обнаружении факта сброса паводковых, ливневых, грунтовых вод в систему водоотведения населенного пункта с использованием погружных насосов и других перекачивающих устройств, объем предоставленных услуг водоотведения определяется по полной производительности насоса или перекачивающего устройства шланга при действии его 24 часа в сутки с момента последней проверки, но не более одного месяца.

5.12. Для Потребителя, не присоединенного к системе водоснабжения населенного пункта (имеющие собственные источники), но имеющего сбросы в канализацию, объемы сбрасываемых стоков определяются по данным приборов учета Потребителя или нормами потребления воды, если приборы учета отсутствуют.

5.13. При установке приборов учета не на границе раздела эксплуатационной ответственности, потери на участке сети от границы раздела до места установки прибора учета относятся владельцу сети.

5.14. Подключение Потребителя напрямую без приборов учета допускается временно с разрешения Услугодателя, на срок не более 1 месяца. Количество оказанной услуги в этом случае устанавливается Услугодателем расчетным путем по Эксплуатационным нормам водопотребления и/или отведения сточных вод.

5.15. В случае установки прибора учета в точке подключения коллектива Потребителей к сети Услугодателя, расчет за услуги производится согласно п.п. 5.1.– 5.14. Договора.

.15. Қызмет көрсетушінің желілеріне Тұтынушылар ұжымын қосу нүктесіне септеу құралын орнатқан жағдайда, қызмет көрсетуді есептеу Келісім-шарттың 5.1 – 5.14. тармақшасына сәйкес жүргізіледі.

6. Тұтынушының құқықтары мен міндеттері

.1. Тұтынушы құқылы:

.) Келісім-шарттың талаптарына сәйкес және мөлшердегі денсаулығы үшін қауіпсіз белгіленген сападағы қызмет алуға;

2) Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес ағынды суды жіберуге;

3) Қызмет көрсетушінің заңнамаларға қайшы келетін әрекеті немесе әрекетсіздігін өкілетті органға және (немесе) сот тәртібімен шағымдануға;

4) Келісім-шарттың №1 Қосымша негізі бойынша, уақытында төлемақы төленген жағдайда, белгіленген көлемде өзіне қажетті қызметті пайдалануға;

5) Қызмет көрсетушіден белгіленген тәртіппен өзінің өміріне, денсаулығына және/немесе мүлкіне қызмет көрсету барысында келтірілген зиянның толық көлемдегі өтемін талап етуге;

6) көрсетілген қызметке төлемақыны бір айдан кешіктірмей төлеп отырған жағдайда, бұл туралы Қызмет көрсетушіге жазбаша хабарлағанда, Келісім-шартты бір жақты тәртіппен бұзуға;

7) Қызмет көрсетушіге көрсетілген қызметтің дәлдігін-дегі ауытқылар жөнінде хабар жіберіп, 10 күннің ішінде бірікken Актімен ауытқыларды рәсімдеумен бірлесіп өлшеу жұмыстарын ұйымдастыруға;

8) Қызмет көрсетушіден өздері қабылдаған суды қосу желісі арқылы басқа тұлғаға (субтұтынушыға) тек Қызмет көрсетушінің келісімімен ғана жіберу.

6.2. Тұтынушы міндетті:

1) осы Келісім-шарттың талаптарына сәйкес көрсетілген қызмет уақытында және толық көлемде ақы төлеуге және су құбыры және/немесе канализация желілеріне өз бетінше қосуға жол бермеуге;

2) қызмет көрсетушіге пайдаланып отырған қызмет барысында туындаған сумен қамту, ағынды суды бұру жүйелері имараттары және есептеу құралдарының жұмысындағы ақаулар туралы жедел хабарлауға, ал сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жүйелері имараттары бүлінгенде, немесе ластайтын, улы заттардың апат салдарынан тасталған жағдайларда – төтенше жағдайлардың алдын алу және оны жою, өртке қарсы қызмет, санитарлық – эпидемиологиялық қызмет және қоршаған ортаны қорғау жөніндегі жергілікті ұйымдарға жедел хабарлауға;

3) тармақша) осы Келісім-шартқа қол қойған сәттен бастап, бір ай ішінде кәріздерге жіберілетін ыстық су көлемін анықтау үшін, ыстық су есептеуіш құрылғысын орнатып және жылу энергиясын таратумен және жіберумен айналысатын ұйымдарға салыстыру актілерін м3 жолдау;

4) Қызмет көрсетуші өкілдерін есептеу құралдарының техникалық жағдайына, желілердің, құралдар мен жабдықтардың қауіпсіздігіне бақылау жүргізу, көрсеткіштерін алу, ағынды сулардың сынамаларын іріктеп алу үшін кедергісіз өтуді қамтамасыз етуге;

5) қызметті тұтыну барысында техника қауіпсіздігі жөніндегі талаптарды сақтауға;

6) өзінің қарамағындағы немесе қызмет көрсету барысында пайдаланылып жатқан сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жүйелерінің, есептеу құралдарының тиісті техникалық жайын және қауіпсіздігінің сақталуын қамтамасыз етуге;

7) канализация жүйесіне жауын, кәріз және шартты таза суды төгуге жол бермеуге;

8) Қызмет көрсетушінің қарамағына жататын желілерді, сумен қамту есептеу құралдарын, канализацияны дұрыс пайдалануда Қызмет көрсетуші бекіткен техникалық талаптарды орындауға;

9) Қосылуға дейін, Қызмет көрсетуші берген техникалық талаптарды орындауға;

10) құдықтардың қақпақтарын ашуына, оған түсуге, суөлшеуіш, су құбыры және/немесе канализация желілерінде өндірістік жұмыстар жүргізуге рұқсат қағазы жоқ тұлғаларды жібермеуге;

11) санитарлық – гигиеналық ережелер мен басқа да нормативтік құжаттарға қарама – қайшы келетін су құбыры және/немесе канализация желілеріне жақын жерлерде кез келген құрылыс жұмыстарын жүргізбеуге;

12) су құбыры магистральдарына, желілеріне, канализация жүйелеріне жақын орналасқан орынжайлардың орнын ауыстыру, қойма және басқа шаруашылық жұмыстарға арналған жертөлелерді, орынжайларды пайдалану барысында жертөлелерге судың сіңбеуін болдырмайтын СНжЕ талаптарын орындауға;

13) жыл сайын нормативтік құжаттамалар талаптарына сәйкес құрастырылған қайтарымсыз шығын, су тұтыну және/немесе ағынды суларды бұруға қажетті көлем есебін беріп отыруға;

14) Келісім-шарттың әрекеті тоқтаған жағдайда, сол күнгі көрсетілген қызметіне төлемақы алынады;

15) кірмеге орнатылған суық су есептеу құралдарына техникалық қызмет көрсету өндірісіне сәйкес, рұқсат құжаты бар арнайы ұйыммен келісім-шартқа отыруға;

16) Қызмет көрсетуші сумен қамту барысында су талшылығы апаттық

6. Права и обязанности Потребителя

6.1. Потребитель имеет право:

1) на получение услуг установленного качества, безопасных для его здоровья, в количестве и в соответствии с условиями Договора;

2) сбрасывать сточные воды в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан;

3) обжаловать в уполномоченный орган и (или) в судебном порядке действия или бездействие Услугодателя, противоречащие законодательству;

4) пользоваться услугами в установленном ему объеме, указанном в Приложении №1 к настоящему Договору, при условии своевременной оплаты;

5) требовать в установленном порядке от Услугодателя возмещения в полном объеме вреда, причиненного жизни, здоровью и/или имуществу вследствие ненадлежащего предоставления услуг;

6) расторгнуть Договор в одностороннем порядке при письменном уведомлении об этом Услугодателя не позже, чем за месяц при условии оплаты оказанной услуги.

7) направлять Услугодателю сообщения об отклонениях в точности учета оказанных услуг и в течение 10-ти дней организовать совместные измерения, с оформлением отклонений совместным Актом;

8) передавать воду, принятую им от Услугодателя через присоединенную сеть, другому лицу (субпотребителю) только с согласия Услугодателя.

6.2. Потребитель обязан:

1) своевременно и в полном объеме оплачивать предоставленные услуги в соответствии с условиями настоящего Договора и не допускать самовольного присоединения к водопроводным и/или канализационным сетям;

2) немедленно сообщать Услугодателю о неисправностях в работе сооружений системы водоснабжения, отведения сточных вод и приборов учета, возникших при пользовании услугами, а в случае повреждения сооружений системы водоснабжения и/или отведения сточных вод, или аварийного сброса загрязняющих, токсичных веществ - и в местные органы по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, противопожарной службы, санитарно-эпидемиологической службы и охраны окружающей среды;

3) в течение месяца, с момента подписания настоящего Договора, установить прибор учета на горячую воду для определения количества сброса горячей воды в канализацию и передавать акты-сверок в м3 с предприятиями занимающиеся передачей и распределением тепловой энергии.;

4) обеспечивать доступ представителей Услугодателя к приборам учета для контроля технического состояния, безопасности сетей, приборов и оборудования, снятия показаний, отбора проб сточной воды;

5) соблюдать требования по технике безопасности при потреблении услуг;

6) обеспечивать сохранность, надлежащее техническое состояние и безопасность приборов учета, эксплуатируемых систем водоснабжения и/или отведения сточных вод, находящихся в его ведении или на обслуживании;

7) не допускать сброс ливневых, дренажных и условно чистых вод в систему канализации;

8) выполнять технические требования, устанавливаемые Услугодателем по использованию и исправному содержанию принадлежащих им сетей, систем и приборов учета водоснабжения, а также канализации;

9) до подключения выполнить технические условия, выдаваемые Услугодателем;

10) не допускать лиц, не имеющих лицензий и разрешений к производству работ на водомерном узле, на водопроводных и/или канализационных сетях, к открыванию крышек колодцев и спуска в них.

11) не возводить любые постройки вблизи водопроводных и/или канализационных сетей, противоречащих санитарно-гигиеническим правилам и другим нормативным документам;

12) при использовании помещения, подвала под склады и другой хозяйственной деятельности, при изменении назначения помещений, расположенных вблизи водопроводных магистралей, сетей и систем канализации выполнять требования норм СНиП, исключающих проникновение в подвалы любой воды;

13) ежегодно предоставлять расчеты необходимых объемов водопотребления и водоотведения, безвозвратных потерь, составленных в соответствии с требованиями нормативной документации;

14) при прекращении действия договора произвести полный расчет за оказанные услуги;

15) заключить договор со специализированной организацией, имеющей соответствующую лицензию, на производство технического обслуживания прибора учета холодной воды, установленного на вводе;

16) при возникновении аварийного дефицита воды, отпускаемой Услугодателем, ограничивать её потребление по требованию оперативно-диспетчерской службы Услугодателя;

17) в течение 5-ти рабочих дней письменно сообщить Услугодателю об изменении своих банковских реквизитов, реорганизации, ликвидации и/или банкротстве или преобразовании предприятий. Затраты, понесенные вследствие несвоевременного оповещения, возмещаются виновной стороной в бесспорном порядке.

18.08.16

жағдай болған кезде, Қызмет көрсетушінің шұғыл – реттеуші қызметінің талабы бойынша су пайдалануын шектеуіне міндетті;
17) кәсіпорын қайта құрылғанда, банкротқа ұшырағанда, банктік реквизиттерге өзгерістер енген жағдайларда Қызмет көрсетушіге 5 жұмыс күні ішінде жазбаша түрде хабарлау керек. Уақытында хабарлар етпеген жағдайда, келтірілген шығынды кінәлі жақ талассыз өз мойнына алуға тиіс;
18) тармақша қызметтерді тұтынудың айлық көлемі өскен жағдайда келісім-шартына қосымша келісімді жасау арқылы көлемдердің өсуіне дейін 15 күннен кешіктірмей түзетулер енгізіледі. Тұтынушы су құбыры-кәріз шаруашылығы ұйымынан техникалық шарт пен рұқсатты алуы тиіс;
19) Қызмет көрсетушімен екі жақты есеп тенестіруді кемінде тоқсанда 1 рет, есеп тенестіру Актісін жасау арқылы жүргізуге;
20) Қызмет көрсетушінің келісімінсіз өзінің сумен қамту желісін және/немесе ағынды суларды бұру қайта қалпына келтірмеуге;
21) қажет болған жағдайда, сумен қамту жүйелерін жөндеу, шаю және құрал – жабдықтар мен бақылау - өлшеу құралдарын жөндеуге;
22) өкілетті ұйымдармен өрт қауіпсіздігін сақтауға тексеру жүргізуге, Қызмет көрсетушіге өрт гидранттарын, крандар мен сорғыларды алдағы тексеру туралы жазбаша түрде ескерту;

7. Қызмет көрсетушінің құқықтары мен міндеттері

7.1. Қызмет көрсетуші құқылы:
1) көрсеткен қызметі үшін уақытында және толық көлемде төлемақы алуға;
2) қолданыстағы заңнамаларға сәйкес өтемақылық тарифтердің қолданылуы кезінде, барлық Тұтынушыларға көрсетілген қызметке тарифтерді төмендетуге;
3) Қызмет көрсетушінің балансында тұрған есептеу құралдарын тексеруге, сумен қамту, ағынды суды бұру жүйелері имараттарына техникалық қызмет көрсетуді жүргізуге;
4) суды тұтынуды бақылауға және көрсетілген қызметке төлемақы алуға;
5) Тұтынушы техникалық талаптарды белгілеуге, сақтауға міндетті;
6) осы Келісім-шарттың талаптарын Тұтынушы өз дәрежесінде орындамаған жағдайда Тұтынушыға осы Келісім-шарттың 3.1. тармағына сәйкес су беру шектеледі;
7) Егер Тұтынушы уақытында Қызмет көрсетушіге тәулігіне 1м^3 көлемде қызмет көрсетуге тапсырыс бермеген жағдайда, Тұтынушыға өз бетімен қызмет көрсетуге шектеу белгілеуге;
8) Тұтынушы Келісім-шарттың талаптарын бұзған жағдайда, заңнамаға және осы Келісім-шарттың талаптарына сәйкес жауапкершілікке тартуға;
9) пайдаланылған қызметке айлық есеп жүргізу барысында, 2003 жылғы 28 қарашадағы №1194 ҚР Үкімет Қаулысымен бекітілген Типтік шарттың талаптарына сәйкес төлем мерзімін бұзған жағдайда тұрлаусыз соманы есептеуге.

7.2. Қызмет көрсетуші міндетті:
1) Тұтынушымен қызмет көрсету туралы Келісім-шарт жасауға;
2) Тұтынушыға қосымша Келісім-шартпен бөлек төлеммен есептеу құралдарын сатып алу және орнату қызметін көрсетуге жұмсалатын шығын құнын өкілетті ұйыммен келісуге;
3) көрсетілген қызметтің саны мен сапасына бақылау және есеп жүргізуге, көрсетілген қызметтің орындалмауын болдырмауға және дер кезінде алдын алу шараларын қабылдауға;
4) Келісім-шарттың талаптарына сәйкес, Тұтынушыға үздіксіз және уақытында қызмет көрсетуді қамтамасыз етуге;
5) Тұтынушыға көрсетілген қызметке төлеуге төлемақы құжаттарын әр айдың 10-на дейін беруге;
6) Заңнамаға сәйкес, Тұтынушыға бұқаралық ақпарат құралдары арқылы тарифтердің өзгеруі туралы хабарлауға;
7) Тұтынушының негізделген талабы бойынша 24 сағат ішінде көрсетілген қызмет сапасы мен көлемін қайта қалпына келтіру жөнінде шаралар қолдануға;
8) сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру желілерін, есептеу құралдарын тексеру барысында, сондай – ақ есептеу құралдарының көрсеткіштерін алу кезінде Тұтынушыға қызметтік куәлігін көрсетуге;
9) алдын ала тексеру және жөндеу жүргізу кезінде Тұтынушыға ауыз суды көлікпен жеткізіп беруге;
10) Тұтынушымен екі жақты есеп тенестіруді кемінде тоқсанына 1 рет, есеп тенестіру Актісін жасау арқылы жүргізуге.

8. Тараптардың шектеулері

8.1. Тұтынушыға тиым салынады:
1) Қызмет көрсетушінің келісімінсіз желіні қайта жабдықтауға, өз желісіне тұтынушыларды, сумен қамту, ағынды суды бұру жүйелерінің ғимараттарын, есептеу құралдарын қосуға;
2) қолданыстағы қызмет көрсету есебін жүргізу сұлбасын бұзуға;
3) бау-бақшаларды, газондарды, жасыл желектерді, аумақтарды, асфальт жабындыларын суғаруға;

18) в случае увеличения месячных объемов потребления услуг, производить их корректировку не позднее, чем за 15 дней до начала увеличения объемов, путем заключения дополнительного соглашения к договору. Потребитель должен получить разрешение и технические условия в организации водопроводно-канализационного хозяйства;
19) производить с Услугодателем двухстороннюю сверку расчетов не реже 1 раз в квартал, с составлением Акта сверки взаиморасчетов;
20) не производить реконструкцию своих сетей водоснабжения и/или отведения сточных вод без согласования с Услугодателем;
21) при необходимости производить ремонт и промывку систем водоснабжения, ремонт и наладку оборудования и контрольно-измерительных приборов;
22) письменно уведомить Услугодателя о предстоящей проверке пожарных: гидрантов, кранов и насосов, органом, уполномоченным осуществлять проверку соблюдения пожарной безопасности.

7. Права и обязанности Услугодателя

7.1. Услугодатель имеет право:
1) своевременно и в полном объеме получать оплату за предоставленные услуги;
2) снижать тарифы за предоставленные услуги для всех Потребителей, в период действия компенсирующих тарифов, в соответствии с действующим законодательством;
3) проводить техническое обслуживание сооружений системы водоснабжения, отведения сточных вод и организовать проверку и поверку приборов учета, состоящих на балансе Услугодателя;
4) осуществлять контроль потребления и оплаты услуг;
5) устанавливать технические требования, обязательные для соблюдения Потребителями;
6) при невыполнении или ненадлежащем выполнении Потребителем усл[illegible] настоящего Договора, производить ограничение подачи воды Потребителю согласно п. 3.1. настоящего Договора;
7) самостоятельно устанавливать Потребителю лимит на услуги, если он своевременно не подал Услугодателю заявку на услуги, в объеме не более 1м^3 в сутки;
8) в случае нарушения Потребителем условий договора привлекать его к ответственности в соответствии с законодательством и условиями настоящего договора;
9) при проведении ежемесячных расчетов за потребленные услуги при нарушении сроков оплаты начислять сумму неустойки в соответствии с Типовым договором, утвержденных Постановлением Правительства РК от 28 ноября 2003 года №1194.

7.2. Услугодатель обязан:
1) заключить с Потребителем договор на оказание услуг;
2) приобретать и устанавливать Потребителям приборы учета услуг за отдельную плату на основе договора с Потребителем. Стоимость затрат согласовывать с уполномоченным органом;
3) вести учет и контроль качества и количества оказываемых услуг, принимать своевременные меры по предупреждению и устранению нарушений оказания услуг;
4) обеспечить своевременное и бесперебойное оказание услуг Потребителю в соответствии с требованиями Договора;
5) выдавать Потребителю платежный документ на оплату предоставляемых услуг в срок до 10 числа текущего месяца.
6) уведомлять Потребителей через средства массовой информации об изменении тарифов в соответствии с действующим законодательством;
7) принять меры по восстановлению качества и объема предоставляемых услуг по обоснованным претензиям Потребителя, в течение 24 часов с момента их получения Услугодателем;
8) при осмотре сетей водоснабжения и/или отведения сточных вод, приборов учета, а также при снятии показаний с приборов учета Потребителя предъявлять служебное удостоверение;
9) в период проведения профилактических и ремонтных работ предоставлять Потребителю питьевую воду транспортными средствами;
10) производить с Потребителем двухстороннюю сверку расчетов не реже 1 раза в квартал, с составлением Акта сверки взаиморасчетов.

8. Ограничения Сторон

8.1. Потребителю запрещается:
1) переоборудовать сети, сооружения системы водоснабжения, отведения сточных вод и приборов учета, подключать к своим сетям потребителей без согласования с Услугодателем;
2) нарушать имеющиеся схемы учета услуг;
3) осуществлять полив садов, огородов, газонов, зеленых насаждений, территорий, а также асфальтовых и др. покрытий ;
4) осуществлять отбор воды и сброс стоков сверх установленных договорных объемов (лимитов).

) [illegible] шарттары мөлшерден (лимиттен) артық суды жинауға, [illegible] суларды төгуге.

2. Қызмет көрсетушіге тыйым салынады:

) басқа Тұтынушылардың шарттарды орындамауы себебінен болған кезеңде, қалған Тұтынушыларға қызмет көрсетуден бас тартуға;

9) тұтынушыдан төлем құжаттарынсыз ай сайынғы қызмет төлемдерін талап етуге.

3. Тараптарға Қазақстан Республикасының заңнамаларын бұзуға, не Тараптардың құқықтарын шектейтін әрекеттер жасауға тыйым салынады.

9. Тараптардың жауапкершілігі

9.1. Жабдықтар мен инженерлік желілерді тиісті күтіп – ұстау жауапкершілігі оның меншік иесіне жүктеледі және ол баланстық тиістілік бөлімінің шегіне қарай анықталады.

9.2. Келісім-шартта көзделген міндеттерді орындамаған немесе орындауға жатпаған жағдайларда қолданыстағы заңнамаларға сәйкес, кінәлі тарап келесі тарапқа келтірілген зиянды өтейді.

9.3. Тұтынушы, су жинаудың шарттық көлемі асып кеткенін анықтаған жағдайда ол ауытқуларды жою үшін, техникалық және ұйымдастыру шараларын қолдануға міндетті.

9.4. Қызмет көрсетушінің рұқсатынсыз үшінші тұлғаны (Субтұтынушылар) қосуға рұқсат етілмейді. Тұтынушының келісімімен үшінші тұлға қосылған жағдайда, Қызмет көрсетуші Субтұтынушыларға үздіксіз сумен қамтуға және ағынды суларды бұруға кепілдік бермейді және соған сәйкес, Тұтынушының кінәсінен болған Субтұтынушылар сумен қамту немесе ағынды су бұрудағы үзілістер үшін жауапкершілікті мойнына алмайды.

9.5. Осы келісім-шарттың талаптары бұзылғаны туралы фактілер анықталғанда, әр Тарапқа екі данадан акті толтырылады. Тұтынушы актіге қол қоюдан бас тартқан жағдайда, "қол қоюдан бас тартты" деген белгі қ[illegible]ып, біржақты тәртіпте заңды күшіне енеді.

9.6. Тұтынушы көрсетілген қызметке өз уақытында төлем төлемеген жағдайда тұрлаусыз соманы төлейді, ол әрбір мерзімі өткен күн үшін осы соманы төлеген күнге әрекет ететін Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі қосалқы қаржыландырудың 1,5 есе ставкасынан есептеледі.

9.7. Қызмет көрсетуші Тұтынушының меншігінде болып табылатын суық сумен қамту және канализация желілеріне қызмет көрсетуші ұйымның тиісті емес күтіп – ұстау жағдайында Тұтынушыға көрсетілетін қызметтің сапасы үшін жауап бермейді.

10. Форс-мажорлық міндеттемелер

10.1. Тараптардың әркайсысы тосын, яғни әл жеткейтін жағдайлар (алдын алуға немесе болжауға болмайтын апатты немесе басқа жағдайлар), соның[illegible] қатар шарттың талаптарын орындауға жатпайтын немесе орындамауға әкеліп соғатын соғыс қимылдары, ереуілдер және т. б. болғанда бір-бірінің алдында жауапты болмайды.

10.2. Қызмет көрсетуші әл жеткейтін тосын жағдай болғанда, оқиға болған күннен бастап, бес жұмыс күні ішінде Тұтынушыны бұқаралық ақпарат құралдары арқылы хабардар етеді.

10.3. Келісім-шарт бойынша Тараптардың міндеттері әл жеткейтін тосын жағдай болған кезде тоқтатылуы мүмкін, бірақ тек Келісім-шарт бойынша [illegible]шартардың міндеттерін орындауға кедергі болған жағдайда ғана тоқтатылады.

10.4. Егер әл жеткейтін тосын оқиға 3 (үш) айға не одан да көп уақытқа созылса, онда келесі тараптың шамамен шартты бұзатын күніне дейін күнтізбелік жиырма күннен кешіктірмей, алдын ала хабарлаған жағдайда, Тараптар Келісім-шартты бұзуға құқылы. Бұл жағдайда Тараптар Келісім-шарт бойынша күнтізбелік 30 күн ішінде барлық өзара есеп айырысуды жүргізуге міндеттенеді.

11. Жалпы ережелер мен дауларды шешу

11.1. Тараптар өздерінің құқықтық қатынасында қолданыстағы ҚР заңнамаларын және Келісім-шартты басшылыққа алады.

11.2. №1және №2 Қосымшалар осы Келісім-шарттың бөлінбес бөлігі болып табылады.

11.3. Келісім-шарттың талаптарын өзгерту мен бұзу, Қазақстан Республикасының заңнамаларында қарастырылған тәртіппен және соның негізінде жасалады.

11.4. Келісім-шарт бойынша Тараптардың бірі міндеттерін бұзған немесе орындамаған жағдайда, келесі Тарап шеккен зиянды өтеу туралы талаптарын көрсете отырып, Келісім-шартты бір жақты тәртіппен бұзуға құқылы.

11.5. Тараптардың арасындағы келісімге қол жеткізбеген жағдайда, даулар мен алауыздықтар талапкердің мекенжайы бойынша сот тәртібімен шешіледі.

11.6. Келісім-шарт қажетті данада етіп жасалып, ол Тараптарда сақталынады және оның заңдық күші бірдей..

11.7. Осы келісім-шарт Тараптар қол қойған сәттен бастап өз күшіне енеді.. Келісі-шарттың мерзімі шектеусіз.

8.2. Услугодателю запрещается:

1) отказывать в оказании услуги Потребителю по причинам невыполнения требований другими Потребителями;

2) требовать от Потребителя оплаты услуг без предоставления платежных документов.

8.3. **Сторонам запрещается** совершать действия, ограничивающие права Сторон либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.

9. Ответственность Сторон

9.1. Ответственность за надлежащее содержание оборудования и инженерных сетей возлагается на его собственника и определяется по границам раздела балансовой принадлежности.

9.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных Договором, виновная сторона возмещает другой стороне понесенные убытки в соответствии с действующим законодательством.

9.3. Потребитель, при обнаружении превышения забора воды сверх договорных объемов, обязан принять технические и организационные меры для устранения нарушения.

9.4. Подключение третьих лиц (Субпотребителей), без разрешения Услугодателя, запрещается. В случае подключения к сети третьих лиц, с согласия Потребителя, Услугодатель не гарантирует Субпотребителю бесперебойное водоснабжение и/или отведение сточных вод и соответственно не несет ответственности за перерывы в водоснабжении и/или отведении сточных вод.

9.5. По обнаруженным фактам нарушения условий настоящего договора составляются акты в 2-х экземплярах, по одному экземпляру для каждой из Сторон. При отказе Потребителя подписывать акт, в акте делается отметка «от подписи отказался» и он вступает в законную силу в одностороннем порядке.

9.6. В случае несвоевременной платы за предоставленные услуги Потребитель уплачивает неустойку, рассчитанную исходя из 1,5 кратной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан, действующей на день уплаты этих сумм, за каждый день просрочки.

9.7. Услугодатель не несет ответственности за качество предоставляемых Потребителю услуг при условии не надлежащего содержания обслуживающей организацией сетей холодного водоснабжения и/или канализации, находящихся в собственности Потребителя.

10. Форс-мажорные обстоятельства

10.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой стороной в случае наступления форс-мажорных обстоятельств, то есть обстоятельств непреодолимой силы (стихийное бедствие или иные обстоятельства, которые невозможно предусмотреть или предотвратить), а также военных действий, забастовок и так далее, влекущих неисполнение или ненадлежащее исполнение условий Договора.

10.2. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Услугодатель в течение пяти рабочих дней, с даты их наступления, уведомляет об этом Потребителей через официальные средства массовой информации.

10.3. Обязательства Сторон по Договору могут быть приостановлены на срок действия обстоятельств непреодолимой силы, но только в той степени, в которой такие обстоятельства препятствуют исполнению обязательств Сторон по Договору.

10.4. В случае, если обстоятельства непреодолимой силы будут длиться 3 (три) и более месяцев, каждая из Сторон вправе расторгнуть Договор, при условии предварительного уведомления другой стороны не менее, чем за двадцать календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течение 30 календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.

11. Общие положения и разрешение споров

11.1. В своих правоотношениях Стороны руководствуются Договором и действующим законодательством РК.

11.2. Приложение №1 и №2 являются неотъемлемыми частями настоящего Договора

11.3. Расторжение или изменение условий Договора производится по основаниям и в порядке, предусмотренным законодательством Республики Казахстан.

11.4. При невыполнении или нарушении обязательств по Договору одной из Сторон, другая Сторона вправе в одностороннем порядке расторгнуть Договор с предъявлением требований о возмещении понесенных убытков.

11.5. При не достижении соглашения между Сторонами, споры и разногласия разрешаются в судебном порядке по месту нахождения истца.

11.6. Договор составляется в необходимом количестве экземплярах, хранящихся у каждой из Сторон и имеющих одинаковую юридическую силу.

11.7. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами.. Срок действия Договора – бессрочный..

11.02.16г

12. Ерекше шарттар

12.1. ҚР қолданыстағы заңнамаларында қаралмаған жағдайларда, Қызмет көрсетуші жасалынатын келісім-шарттардың негізінде, өз құқығы мен міндеттерінің белгілі бір бөлігін үшінші тұлғаға жолдай алады. Бұл жағдайда Қызмет көрсетуші осы үшінші тұлғаның әрекеттері үшін жауап береді.

12.2. Тараптар осы Келісім-шартты іске асыруда, факсималдік көлкөю көшірмелерін қолдануы мүмкін.

12.3. Осы Келісім-шартпың сумен қамтуға және/немесе ағынды суларды бұруға арналған екі шарттан тұратынын ескере отырып, олардың шарттары Тараптардың аталған шарттарының қолданылуы тек құқықтық қатынасын қозғайтын жағдайда Тараптарға тарапылады. Сондықтан, құқықтық қатынастары екі жақтың бірінде пайда болған кезде, Келісім-шарт өз күшіне енуі үшін, Қызмет көрсетуші мен сол сияқты Тұтынушының сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жөніндегі қойылған қолы жеткілікті.

13. Тараптардың банктік деректемелері мен заңды мекен-жайлары

Қызмет көрсетуші:

Алматы қаласы энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Бастау» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны
ОКПО 50532630
БСН 081040018831
050035, Алматы қ.
8 -ықшам ауданы ,82 а- үй,
тел.8(727) 2276054, 2276055
IBAN KZ076390422030000380
БИК NFBAKZ23, КБе 16
«Delta Bank» АҚ Филиалы
Төлем коды 710
Банк БСН 970241000320
ҚҚС бойынша тіркеу есебіне қою туралы Куәлік
сериясы 60001 №0013506 09.10.2012ж.

Бас директорының өтім қызметі жөніндегі орынбасары

_____ Т.Ж. Раймбаев

Қызмет көрсетуші:

Алматы қаласы энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Госпа Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны
ОКПО 50535864
БСН 081040020269
050057, Алматы қ.
Жароков көшесі 196,
Тел.: 8(727) 2276054, 2276055
IBAN KZ666390422030000094
БИК NFBAKZ23, 16 КБе
«Delta Bank» АҚ Филиалы
Төлем коды 859
Банк БСН 970241000320
ҚҚС бойынша тіркеу есебіне қою туралы Куәлік
сериясы 60001 №0061127 09.10.2012ж.

Өтім қызметінің ағынды суларды бұруды реттеу қызметінің бастығы

_____ М.А. Джанузаков

Тұтынушы:

«АКК,3 Group»
ЖШС
Алматы қ.
Бекмаханов көш., 96А.
БСН 150940000170
ЖСК KZ94826A1 - - KZTD2022535
в Филиале АО «АТФБанк» Алматы қ.
БСК ALMNKZKA
8(727) 3386162

Директор

Шарипов Ш.А.

12. Особые условия

12.1. Услугодатель имеет право на основании заключаемых договоров передавать часть своих прав и обязанностей третьим лицам, за исключением случаев прямо предусмотренных действующим законодательством РК. При этом ответственность за действия третьих лиц несет Услугодатель.

12.2. Стороны допускают возможность применения при совершении настоящего Договора средств факсимильного копирования подписи.

12.3. Принимая во внимание, что настоящий Договор содержит в себе условия двух договоров на водоснабжение и/или на отведение сточных вод, его условия применяются Сторонами и распространяются на Стороны лишь в той части, в которой это затрагивает действительные правоотношения Сторон. Таким образом, в случае наличия правоотношения сторон лишь в части водоснабжения или отведения сточных вод для возникновения соответствующего правоотношения Сторон и вступления в силу настоящего Договора достаточно подписи Услугодателя по водоснабжению и/или отведению сточных вод соответственно, и Потребителя.

13. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Услугодатель:

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Бастау» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы
ОКПО 50532630
БИН 081040018831
050035, г. Алматы,
микрорайон 8, д.82 а,
тел.8(727) 2276054, 2276055
IBAN KZ076390422030000380
БИК NFBAKZ23, КБе 16
АО «Delta Bank» Филиал
Код платежа 710
БИН Банка 970241000320
Свидетельство о постановке на регистрационный учет по НДС
серия 60001 №0013506 от 09.10.2012г.

Заместитель генерального директора по сбыту

_____ Раймбаев Т.Ж.

Услугодатель:

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Госпа Су» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы
ОКПО 50535864
БИН 081040020269
050057, г.Алматы,
ул.Жарокова, 196
Тел.: 8(727) 2276054, 2276055
IBAN KZ666390422030000094
БИК NFBAKZ23, 16 КБе
АО «Delta Bank» Филиал
Код платежа 859
БИН Банка 970241000320
Свидетельство о постановке на регистрационный учет по НДС
серия 60001 №0061127 от 09.10.2012г.

Начальник службы по регулированию водоотведения службы сбыта

_____ Джанузаков М.А.

Потребитель:

ТОО «АЗМК Group»
г. Алматы,
ул. Бекмаханова, 96
БИН 150940000170
ИИК KZ94826A1 - - KZTD2022535
в Филиале АО «АТФБанк» г. Алматы
БИК ALMNKZKA
8(727) 3386162

Директор

Шарипов Ш.А.

ДОГОВОР

Қосымша келісім
2016 жылғы «26» 04 сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жөніндегі қызмет көрсету № 6129 Келісім-шартына қосымша келісім

Алматы қ. «26» 04 2016 ж.

Алматы қаласы энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Бастау» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны атынан, 2016 жылғы «05» қаңтардағы № 01 сенімхат негізінде әрекет ететін бас директорының өтім қызметі жөніндегі орынбасары Т.Х. Раимбаев бірінші жақтан **және/немесе басқа жақтан Алматы қаласы энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Тоспа Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны** атынан, 2016 жылғы «05» қаңтардағы № 01 сенімхат негізінде әрекет ететін өтім қызметінің ағынды суларды бұруды реттеу қызметінің бастығы М.А. Джанузаков басқа жақтан бұдан әрі «Қызмет көрсетушілер» деп аталатын, ал әр қайсысы жеке алғанда «Қызмет көрсетуші» және үшінші жақтан **«АКҚЗ Group» Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі** одан әрі "Тұтынушы" деп аталатын , олардың атынан **Директор Шардинов Ш.А.** негізінде әрекет ететін, төмендегі туралы осы 2016 жылғы «26» 04 №6129 сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жөнінде қызметінің Келісім-шартына қосымша келісім жасады:

1. Шарттың 11 тарауының, 11.7. тармағындағы редакцияны төмендегідей мазмұндау қажет: «11.7. осы шарттың қызметін, келісім жасауға дейін пайда болған екі жақтың қарым-қатынасына пайдаланады, яғни, 2015 жылғы «25» 08 айының 00 сағ.00 мин., шартқа қол қойылған сәттен бастап жүзеге асады. Шарттағы «мерзімсіз» деген сөз «—» —— 20— жылына дейін» деген санға ауыстырылып жазылсын:
2. Осы қосымша келісім 2016 жылғы «26» 04 №6129 сумен қамту және/немесе ағынды суларды бұру жөнінде қызмет көрсету Келісім-шартының ажырамас бөлігі болып табылады.

3. Осы қосымша келісім қол қойылған кезден бастап күшіне енеді және Тараптардың алған міндеттерін толық орындағанға дейін жарамды болады.

4. Тараптар осы қосымша іске асыруда, факсималдік қол коюю көшірмелерін қолдануы мүмкін.

5. Келісім-шарт күшінің жоғалуы, қосымша келісімнің де күшінің жоғалуына әкеліп соғады.

6. Осы қосымша келісім заңдық күші бірдей болып, әр тараптарға бір-бір данадан берілу үшін үш данада жасалды.

7. Келісім шарттың қалған бөлігі өзгеріссіз қалады.

Дополнительное соглашение
к договору на предоставление услуг по водоснабжению и/или отведению сточных вод № 6129
от «26» 04 2016 г.

г. Алматы «26» 04 2016 г.

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Бастау» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы в лице заместителя генерального директора по сбыту Раимбаева Т.Х. действующего на основании доверенности № 01 от «05» января 2016 года, с одной стороны, и **государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Тоспа Су» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы** в лице, начальника службы по регулированию водоотведения службы сбыта Джанузакова М.А., действующего на основании доверенности №01 от «05» января 2016 года с другой стороны, далее именуемые «Услугодатели», а каждый в отдельности «Услугодатель» и **Товарищество с ограниченной ответственностью «АЗМК Group»** именуемый в дальнейшем «Потребитель», в лице Директора Шардинова Ш.А., действующего на основании Устава с третьей стороны, заключили настоящее Дополнительное соглашение (далее - Соглашение) к Договору №6129 от «26» 04 2016 года на предоставление услуг по водоснабжению и/или отведению сточных вод (далее - Договор) о нижеследующем:

1. В п.11.7. раздела 11. Договора, изложить в следующей редакции: «11.7. Условия настоящего договора применяются к отношениям сторон, возникшим до его заключения, а именно с 00 час. 00 мин. «25» 08 2015 года. Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами. Слова «бессрочный» заменить цифрами «до «——» ———— 20—— года»

2. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью договора №6129 от «26» 04 2016 года

3. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств по настоящему Соглашению.

4. Стороны допускают возможность применения при совершении настоящего Соглашения средств факсимильного копирования подписи.

5. Прекращение действия Договора влечет прекращение действия Дополнительного соглашения.

6. Настоящее Соглашение составлено в трех экземплярах, имеющее одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой стороны.

7. Остальные условия Договора, нетронутые настоящим Соглашением, остаются неизменными.

25.04.16

8. Тараптардың банктік деректемелері мен заңды мекенжайлары

Қызмет көрсетуші:
Алматы қаласы энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Бастау» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны

ОКПО 50532630
БСН 081040018831
050035, Алматы қ.
8 -ықшам ауданы ,82 а- үй,
тел.8(727) 2276054, 2276055
IBAN KZ076390422030000380
БИК NFBAKZ23, КБе 16
«Delta Bank» АҚ Филиалы
Төлем коды 710
Банк БСМ 970241000320
ККС бойынша тіркеу есебіне қою туралы Куәлік
сериясы 60001 №0013506
09.10.2012ж.

Бас директорының өтім қызметі жөніндегі орынбасары

Т.Х. Раимбаев

Тұтынушы:
«АККЗ Group» Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

050030, Алматы қ.,
Бекмаханов көш., 96 а.
Тел: 8(727) 338-61-62,
факс:8(727) 338-61-64
БЖН 150940000170
ЖСК
KZ94826A1KZTD2022535

Алматы қ. "АТФ Банк"
АҚ Филиалында

Директор

Шардинов Ш.А.

Қызмет көрсетуші:
Алматы қаласы энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Тоспа Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны
ОКПО 50535864
БСН 081040020269
050057, Алматы қ.
Жароков көшесі 196,
Тел.: 8(727) 2276054, 2276055
IBAN KZ666390422030000094
БИК NFBAKZ23, 16 КБе
«Delta Bank» АҚ Филиалы
Төлем коды 859
Банк БСМ 970241000320
ҚҚС бойынша тіркеу есебіне қою туралы Куәлік
сериясы 60001 №0061127
09.10.2012ж.

Өтім қызметінің ағынды суларды бұруды реттеу қызметінің бастығы

М.А. Джанузаков

8. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Услугодатель:
Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Бастау» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы

ОКПО 50532630
БИН 081040018831
050035, г. Алматы,
микрорайон 8, д.82 а,
тел.8(727) 2276054, 2276055
IBAN KZ076390422030000380
БИК NFBAKZ23, КБе 16
АО «Delta Bank» Филиал
Код платежа 710
БИН Банка 970241000320
Свидетельство о постановке
на регистрационный учет по НДС
серия 60001 №0013506 от 09.10.2012г.

Потребитель:
Товарищество с ограниченной ответственностью «АЗМК Group»

050030, г. Алматы, ул.
Бекмаханова 96 а,
Тел: 8(727) 338-61-62,
факс:8 (727) 338-61-64
БИН 150940000170
ИИК
KZ94826A1KZTD2022535

в Филиале АО "АТФ Банк"
г. Алматы

Заместитель генерального директора по сбыту

Раимбаев Т.Х.

Директор

Шардинов Ш.А.

Услугодатель:
Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Тоспа Су» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы
ОКПО 50535864
БИН 081040020269
050057, г.Алматы,
ул.Жарокова, 196
Тел.: 8(727) 2276054, 2276055
IBAN KZ666390422030000094
БИК NFBAKZ23, 16 КБе
АО «Delta Bank» Филиал
Код платежа 859
БИН Банка 970241000320
Свидетельство о постановке
на регистрационный учет по НДС
серия 60001 №0061127 от 09.10.2012г.

Начальник службы по регулированию водоотведения службы сбыта

Джанузаков М.А.

25.04.16

Приложение № 3
к Договору на предоставление услуг
по водоснабжению и отведению сточных вод
№ 6129 от «26» 04 2016 года

Допустимая концентрация вредных веществ
в сточных водах, сбрасываемых в систему водоотведения города Алматы

№ п/п	Вредное вещество	ДКВВ, мг/л
1	Азот аммонийный	30,0
2	$БПК_5$	425,0
3	$БПК_{полн.}$	500,0
4	Ванадий (V)	0,93
5	Взвешенные вещества	500,0
6	Висмут (Bi)	5,6
7	Железо ($Fe^{2+\ 3+}$)	3,0
8	Жиры растительные и животные (эфирорастворимые вещества)	25,0
9	Кадмий (Cd)	0,01
10	Кальций (Ca)	180,0
11	Кобальт (Co)	0,44
12	Магний (Mg)	85,0
13	Марганец (Mn)	2,0
14	Медь (Cu)	0,5
15	Нефтепродукты	4,4
16	Никель (Ni)	0,5
17	Нитраты (NO_3^-)	45
18	Нитриты (NO_2^-)	5,0
19	Реакция среды pH (водородный показатель)	6-9ед. pH
20	Ртуть (Hg)	0,002
21	Свинец (Pb)	0,1
22	Сероводород (H_2S)	5,0
23	СПАВ анионные	20,0
24	Сульфаты (SO_4^{2-})	500,0
25	Температура	невыше $+40^0C$
26	Фосфаты (PO_4^{3-})	5,0
27	Фториды (F^-)	1,5
28	Хлориды (Cl^-)	350,0
29	ХПК	900,0
30	Хром (Cr^{3+})	2,5
31	Хром (Cr^{6+})	0,1
32	Цинк (Zn^{2+})	1,0

Услугодатель

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Тосна су» Управления энергетики и коммунального хозяйства г. Алматы

Начальник службы по регулированию водоотведения службы сбыта

_____ **Джанузаков М.А.**

Потребитель

Товарищество с ограниченной ответственностью «АЗМК Group»

Директор

_____ **Шардинов Ш.А.**

Шаруашылық субъектілері мен
кондоминиумдар нысандарын сумен
жабдықтау және ағынды суларды бұру
жөніндегі қызмет көрсету шартының
№1 Қосымшасы
№ « » 200 жылдан бастап

Қызмет көрсету атауы	1 м³ есебіндегі суды пайдаланудың және ағынды сулардың жылдық көлемі	Қаңтар	Ақпан	Наурыз	Сәуір	Мамыр	Маусым	Шілде	Тамыз	Қыркүйек	Қазан	Қараша	Желтоқсан
Су тұтыну	93900	9500	11400	8000	8000	7000	8000	8000	8000	7000	5000	7000	7000
Ағынды суларды тастау	18786	3230	3876	1280	1280	1120	1280	1280	1280	1120	800	1120	1120
Қайтарылмайтын шығындар	75114	6270	7524	6720	6720	5880	6720	6720	6720	5880	4200	5880	5880

Тұтынушы
ЖШС «АКҚЗ Group»
өкілетті тұлғаның қолы
м.о.
Шарденов Ш.А.

Приложение № 1
к Договору на предоставление услуг
по водоснабжению и отведению сточных вод
для хозяйствующих субъектов
и объектов кондоминиумов
№ 6129 от «26» 04 2016 года

Наименование услуг	Годовой объем водопотребления и сброса сточных вод, в м³	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Водопотребление	93900	9500	11400	8000	8000	7000	8000	8000	8000	7000	5000	7000	7000
Сброс сточных вод	18786	3230	3876	1280	1280	1120	1280	1280	1280	1120	800	1120	1120
Безвозвратные потери	75114	6270	7524	6720	6720	5880	6720	6720	6720	5880	4200	5880	5880

Потребитель
ТОО «АЗМК Group»
ФИО
Шарденов Ш.А
уполномоченное

318

2016 жылғы «26» сәуір сумен жабдықтау және/немесе су бұру қызметін көрсету № 6129 шартына қосымша келісім

Алматы қ. «02» наурыз 2018 ж.

Бұдан әрі **Өнім беруші** деп аталатын, сумен жабдықтау және су бұру жөніндегі көрсетілетін қызметтерді (бұдан әрі - Көрсетілетін қызметтер) ұсынатын Бостандық ауданының Әділет басқармасы Алматы қаласы Әділет департаментімен берілген 12.10.2017 жылғы № 8893-1910-01-МК заңды тұлғаны мемлекеттік қайта тіркеу туралы анықтама, **Алматы қаласы Энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны** атынан, 2018 «03» қаңтардағы № 05 сенімхат негізінде әрекет ететін сумен қамту және ағынды суды бұруды реттеу басқармасының басшысы М.С. Сағыпдыков бірінші жақтан және бұдан әрі **Тұтынушы** деп аталатын _____
ЖШС "АЗМК GROUP"

(тұтынушының деректемелері, жеке тұлғалар үшін жеке тұлға екендігін растайтын құжат – жеке куәлігі, заңды тұлғалар үшін - құрылтай құжаттары)

_____

(тұтынушының деректемелері, құрылтай құжаттары, заңды тұлғаны мемлекеттік тіркеу (қайта тіркеу) туралы куәлік немесе анықтама,берілген күні және берген орган)

атынан _____ негізінде әрекет ететін

_____

(лауазымы)

_____

(А.Ә.Т.)

төмендегі туралы осы 2016 жылғы «26» сәуір № 6129 сумен жабдықтау және/немесе су бұру қызметінің Шартына қосымша келісімді жасасты:

1. Алматы қаласы Энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Бастау» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорнының (бұдан әрі – «Бастау» МКК) және Алматы қаласы Энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Тоспа Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорнының (бұдан әрі – «Тоспа Су» МКК) Алматы қаласы Энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су Холдингі» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорнына (бұдан әрі – «Алматы Су Холдингі» МКК) қосылу жолымен қайта құрылуына, сонымен бірге, Алматы қаласы Энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны болып атын өзгертуіне байланысты, Жеткізушілердің шартындағы преамбула мен деректемелеріндегі «Бастау» МКК мен «Тоспа Су» МКК Алматы қаласы Энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны (бұдан әрі - «Алматы Су» МКК) сөздеріне ауыстырылсын.

2. Алматы қаласының Энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының «Бастау» шаруашылық жүргізу құқығындағы мемлекеттік коммуналдық қызмет көрсету туралы келісімшартының мәліметтерін, Алматы қаласының Энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының «Тоспа Су» шаруашылық жүргізу құқығындағы мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны осы Қосымша Келісімде көрсетілген Өнім берушінің деректемелеріне өзгертулер енгізілсін.

3. Осы қосымша келісім 2016 жылғы «26» сәуір № 6129 сумен жабдықтау және/немесе су бұру қызмет көрсету шартының ажырамас бөлігі болып табылады.

4. Осы қосымша келісім қол қойылған кезден бастап күшіне енеді және Тараптардың алған міндеттерін толық орындағанға дейін жарамды болады.

5. Тараптар осы қосымша келісімді іске асыруда, факсималдық

Дополнительное соглашение к договору на предоставление услуг по водоснабжению и/или водоотведению № 6129 от «26» апреля 2016г.

г. Алматы «02» марта 2018 г.

Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Алматы Су» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы, справка о государственной перерегистрации юридического лица № 8893-1910-01-ГП от 12.10.2017 года, выданная Управлением юстиции Бостандыкского района Департаментом Юстиции города Алматы, предоставляющий услуги водоснабжения и/или водоотведения (далее - Услуги), в лице руководителя управления регулирования водоснабжения/водоотведения Сагыпдыкова М.С., действующего на основании доверенности № 05 от «03» января 2018 года с одной стороны, именуемый в дальнейшем **«Поставщик»**, и _____
ТОО "АЗМК GROUP"

(реквизиты потребителя, для физических лиц - документ удостоверяющий личность физического лица, для юридических лиц учредительные документы)

свид-во о регистрации от 01.09.2015г
выдано Управлением юстиции Бурлинского р-на
Свидетельство или справка о государственной регистрации/перерегистрации юридического лица, дата и орган выдачи)

именуемый в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице

директор
(должность)
Шарденов Ш.А.
(Ф.И.О.)

с другой стороны, заключили настоящее Дополнительное соглашение (далее - Соглашение) к Договору № 6129 от «26» апреля 2016 года на предоставление услуг по водоснабжению и/или водоотведению (далее - Договор) о нижеследующем:

1. В связи с реорганизацией Государственного коммунального предприятия на праве хозяйственного ведения «Бастау» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы (далее – ГКП «Бастау») и Государственного коммунального предприятия на праве хозяйственного ведения «Тоспа Су» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы (далее – ГКП «Тоспа Су») путем присоединения к Государственному коммунальному предприятию на праве хозяйственного ведения «Холдинг Алматы Су» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы (далее – ГКП «Холдинг Алматы Су»), с переименованием в Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Алматы Су» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы (далее ГКП «Алматы Су»), в преамбуле и реквизитах Договора Поставщиков ГКП «Бастау» и ГКП «Тоспа Су» заменить словами на Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Алматы Су» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы (далее – ГКП на ПХВ «Алматы Су»),

2. Изменить реквизиты по Договору государственного коммунального предприятия на праве хозяйственного ведения «Бастау» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы, государственного коммунального предприятия на праве хозяйственного ведения «Тоспа Су» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы на реквизиты Поставщика, указанные в настоящем Соглашении.

3. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью договора № 6129 от «26» апреля 2016 года

4. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств по настоящему Соглашению.

5. Стороны допускают возможность применения при совершении настоящего Соглашения средств факсимильного копирования подписи.

6. Прекращение действия Договора влечет прекращение действия Дополнительного соглашения.

қол қою көшірмелерін қолдануы мүмкін.
6. Шарт күшінің жоғалуы, қосымша келісімнің де күшінің жоғалуына әкеліп соғады.
7. Осы қосымша келісім заңдық күші бірдей болып, әр тараптарға бір-бір данадан берілу үшін екі данада жасалды.
8. Шарттыңосы келісіммен өзгертілмеген қалған талаптары өзгеріссіз қалады.

9. Тараптардың банктік деректемелері мен заңды мекен-жайлары

Өнім беруші:
Алматы қаласы энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасының шаруашылық жүргізу құқығындағы «Алматы Су» мемлекеттік коммуналдық кәсіпорны сумен жабдықтау қызметтері үшін
ОКПО 30722009
БСН 080 940 004 108
IBAN KZ 676 010 131 000 136 383
БИК HSBKKZKX, 16 КБе
Төлем коды 710
ағынды суларды бұру қызметі
ОКПО 30722009
БИН 080 940 004 108
IBAN KZ 076 010 131 000 136 396
БИК HSBKKZKX, 16 КБе
Төлем коды 859
050035, Алматы қ.
Жароков к-сі, 196,
тел. 8(727) 2276001
Алматы қаласындағы
«Қазақстан Халық Банкі»
АҚ филиалы
Банк БСМ 940 140 000 385
ҚҚС бойынша тіркеу есебіне қою
туралы Куәлік
сериясы 60001 №1196057 13.10.2017ж
Сумен қамту және ағынды
суды бұруды реттеу басқармасының
басшысы

_____ М.С. Сағындыков

Тұтынушы:
ЖШС "АЗМК GROUP"

БЕКМАХАНОВА, 96 А

БСН 150940000170

ИИК KZ94826A1KZTD2022535
в филиале АО «ТК Банк

БИК ALMNKZKA

333-61-27

_____ Шардинов Ш.А.

7. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющее одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой стороны.
8. Остальные условия Договора, нетронутые настоящим Соглашением, остаются неизменными.
9. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Поставщик:
Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Алматы Су» Управления энергетики и коммунального хозяйства города Алматы
за услуги водоснабжения
ОКПО 30722009
БИН 080 940 004 108
IBAN KZ 676 010 131 000 136 383
БИК HSBKKZKX, 16 КБе
Код платежа710
за услугу отведения сточных вод
ОКПО 30722009
БИН 080 940 004 108
IBAN KZ 076 010 131 000 136 396
БИК HSBKKZKX, 16 КБе
Код платежа 859
050057, г. Алматы,
Ул. Жарокова, 196,
тел. 8(727) 2276001
Филиал АО «Народный банк Казахстан»
в г. Алматы
БИН Банка 940 140 000 385
Свидетельство о постановке
на регистрационный учет по НДС
серия 60001 №1196057 от 13.10.2017г.
Руководитель управления регулирования водоснабжения и водоотведения

_____ Сағындыков М.С.

Потребитель:
ТОО "АЗМК GROUP"

БЕКМАХАНОВА, 96 А

БИН 150940000170

ИИК KZ94826A1KZTD2022535
в филиале АО «ТК Банк

БИК ALMNKZKA

333-61-27

_____ Шардинов Ш.А.

№ 41/20-АлПФ/Р тауарлық газды бөлшек саудада өткізу шарты

_____қ. 20 19 ж. «10» желтоқсан

ДОГОВОР

Договор розничной реализации товарного газа № 41/20-АлПФ/Р

г. _____ «10» декабря 2019 г.

«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ, бұдан әрі **«Жеткізуші»** деп аталады, (Астана қаласының Әділет департаментімен берілген заңды тұлғаны мемлекеттік қайта тіркеу туралы анықтама), оның атынан 2019 ж. «24» сәуірдегі № 62 сенімхат негізінде әрекет ететін «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ Алматы өндірістік филиалының директоры Б.Б.Избасаров бір жақтан және "АЗМК Group" ЖШС, бұдан әрі **«Тұтынушы»** деп аталады, оның атынан Жарғы негізінде әрекет ететін, Директор Шардинов Ш.А. келесі жақтан, бірігіп **«Тараптар»** деп аталып, төмендегілер туралы осы Шартты (бұдан әрі - Шарт) жасасты:

АО «КазТрансГаз Аймак», именуемое в дальнейшем **«Поставщик»** (справка о государственной перерегистрации юридического лица, выдано Департаментом юстиции г. Астана), в лице директора Алматинского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» Избасарова Б.Б., действующего на основании доверенности № 62 от «24» апреля 2019г., с одной стороны, и ТОО "АЗМК Group" именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице Директора Шардинова Ш.А. действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно, именуемые **«Стороны»**, заключили настоящий Договор (далее - Договор) о нижеследующем:

ШАРТТА ПАЙДАЛАНЫЛАТЫН НЕГІЗГІ ҰҒЫМДАР

Шартта келесі негізгі ұғымдар қолданылады:

1) **тауарлық газ (бұдан әрі – Газ)** - құрамында метаны басым көмірсутегілердің газ тәріздес күйде болатын, шикі газды өңдеу өнімі болып табылатын және құрамдастарының сапалық және сандық құрамы бойынша техникалық регламенттер мен ұлттық стандарттардың талаптарына сай келетін көпкұрамдас қоспасы;

2) **есепке алу аспаптары** – мынадай функцияларды: газды өлшеуді, жинауды, сақтауды, оның шығысы, көлемі, температурасы, қысымы және аспаптардың жұмыс уақыты туралы ақпарат көрсетуді орындайтын өлшеу құралдары мен басқа да техникалық құралдар;

3) **газ беру пункті** – газды есепке алу аспаптарының көрсеткіштері бойынша Тұтынушыға немесе оның өкілетті өкіліне газды беру жүзеге асырылатын, осы Шарттың №1 Қосымшасында көрсетілетін, Газ тасымалданатын пункт;

4) **есеп айырысу кезеңі** - жеткізілген газ үшін Жеткізуші мен Тұтынушы арасында өзара есеп айырысу жүргізілетін, жеткізілген газ көлемі анықталатын, кезең. Тараптармен келісілген есеп айырысу кезеңі Шартта көрсетіледі;

5) **газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасы** - Шартпен белгіленген Газдың айлық көлемін тиісті айдың күнтізбелік күн санына бөлу арқылы анықталатын Газдың көлемі.

6) **газды жеткізудің (тұтынудың) орташа сағаттық нормасы** - Шартпен белгіленген, Газ жеткізудің орташа тәуліктік нормасын 24 сағатқа бөлу арқылы анықталатын Газдың көлемі.

7) **тұтынушы** – коммуналдық-тұрмыстық немесе өнеркәсіптік тұтынушы;

8) **жеткізу** – газды бөлшек саудада өткізу жөніндегі қызмет;

9) **жеткізуші** – тауарлық газды бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын тұлға;

10) **өкіл** – Жеткізушінің және/немесе биллинг компаниясының өкілі/қызметкері;

11) **биллинг компаниясы** – Жеткізушіге Газдың тұтынылуын есепке алу, төлемдерді жинау тұтынушылармен абоненттік жұмыстарды жүргізу бойынша қызметтерді көрсететін компания;

12) **газ тарату ұйымы** - Газды газ тарату жүйесі арқылы тасымалдауды, газ тарату жүйесін техникалық пайдалануды, сондай-ақ газды көтерме және бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын заңды тұлға;

13) **газ тұтыну жүйесі** – газ тарату жүйесінен тауарлық газды немесе топтық резервуарлық қондырғыдан сұйытылған мұнай газын қабылдауға, сондай-ақ оларды

ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ДОГОВОРЕ

В Договоре используются следующие основные понятия:

1) **товарный газ (далее – Газ)** – многокомпонентная смесь углеводородов с преобладающим содержанием метана, находящаяся в газообразном состоянии являющаяся продуктом переработки сырого газа и отвечающая по качественному и количественному содержанию компонентов требованиям технических регламентов и национальных стандартов;

2) **приборы учета** – средства измерений и другие технические средства, которые выполняют следующие функции: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе, объеме, температуре, давлении газа и времени работы приборов;

3) **пункт передачи газа** – пункт поставки Газа, который указывается в Приложении №1 к настоящему Договору, где происходит передача Газа Потребителю или его уполномоченному представителю по показаниям прибора учета Газа;

4) **расчетный период** – период, за который определяется объем поставленного газа, производятся взаиморасчеты между Поставщиком и Потребителем за поставленный газ. Расчетный период, согласованный Сторонами, указывается в Договоре;

5) **среднесуточная норма поставки (потребления) газа** - объем газа, определяемый путем деления месячного объема газа, установленного договором, на количество календарных дней соответствующего месяца;

6) **среднечасовая норма поставки (потребления) газа** - объем газа, определяемый путем деления среднесуточной нормы поставки газа на 24 часа, установленного договором;

7) **потребитель** – коммунально-бытовой или промышленный потребитель;

8) **поставка** - деятельность по розничной реализации газа;

9) **поставщик** - лицо, осуществляющее розничную реализацию газа;

10) **представитель** – представитель/работник Поставщика и/или биллинговой компании;

11) **биллинговая компания** – компания, оказывающая услуги Поставщику по учету потребления Газа, сбору платежей и ведению абонентской работы с потребителями;

12) **газораспределительная организация** – юридическое лицо, осуществляющее транспортировку Газа по газораспределительной системе, техническую эксплуатацию газораспределительной системы, а также оптовую и розничную реализацию Газа;

құбырлары (желілік бөлік) мен газ жабдығы кешені;
14) **уәкілетті орган – табиғи** монополиялар және қоғамдық маңызы бар нарық салаларында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік орган.
15) **өндіруші** – тауарлық газды өндіруді жүзеге асыратын заңды тұлға;
16) **газ тұтыну (газ) жабдығының қуаттылығы** – тәулігіне 24 сағат жұмыс істеу есебінен газ жабдығының максималды жиынтық қуаты;
17) **диспетчерлік кесте** - жеткізушімен тасымалдаушыға берілген өтінімге сәйкес газ жеткізудің сағаттық кестесі.

1. ЖАЛПЫ ЕРЕЖЕЛЕР

1.1. Осы Шарт 2012 жылғы 9 қаңтардағы № 532-IV «Газ және газбен жабдықтау туралы» Қазақстан Республикасының Заңы және Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2014 жылғы 3 қарашадағы № 96 бұйрығымен бекітілген Тауарлық және сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізу және пайдалану қағидалары және Қазақстан Республикасының басқа әрекеттегі нормативтік құқықтық актілері негізінде жасалды.
1.2. Газ осы Шарт бойынша Қазақстан Республикасының әрекеттегі заңнамасы шеңберінде ақылы тауар болып табылады.
1.3.

2. ШАРТ МӘНІ

2.1. Жеткізуші Газды Тұтынушыға жеткізуге және беруге міндеттенеді, ал Тұтынушы Газ беру пунктінде Газдың келісілген көлемін қабылдауға, оны осы Шарт талаптарына сәйкес төлеуге міндеттенеді.
2.2. Газды тиісінше жеткізу үшін құқықтық және техникалық (технологиялық) шарттардың болуы, соның ішінде:
1) Тұтынушы тарапынан – газ тұтыну жүйелерін пайдалану жөнінде рұқсат құжаттардың (техникалық шарттар, газбен жабдықтау жобасы, газ тұтыну жжабдығына арналған паспорт), газ тұтыну жүйелеріне техникалық қызмет көрсетуге жасалған шарттың болуы;
2) Жеткізуші тарапынан – Газдың тиісті көлемі туралы растайтын құжаттың болуы осы Шартты жасау талаптары болып табылады.
2.3. Газды жеткізу көлемі, Газ бағасы, Газды беру пункті және Газды жеткізудің айлық кестесі осы Шарттың ажырамас бөлігі болып табылатын №1 Қосымшада көрсетіледі.
2.4. Келесі Қосымшалар Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады:
№1 Қосымша - Газдың келісілген көлемдері, бағасы және Газ беру пункті туралы мәліметтер;
№2 Қосымша – Газды жеткізу Актісінің үлгісі;
№3 Қосымша – Газды жеткізуге арналған Өтінімнің үлгісі;
№4 Қосымша – Жеткізілетін Газдың көлемін Түзетудің үлгісі;
№5 Қосымша – Есепке алу аспаптарының техникалық ерекшеліктері.

3. ГАЗДЫ ЖЕТКІЗУ ТӘРТІБІ

3.1. Тұтынушы бірыңғай газ жүйелерінің объектілерін, аспаптарын және жабдықтарын пайдалану кезінде қауіпсіздік шараларын сақтаған жағдайда, газ құбырлары, жабдықтары, құрылғылары және есепке алу аспаптары тиісті техникалық (тузу) жағдайда, сондай-ақ Қазақстан

(линейной части) и газового оборудования, предназначенный для приема товарного газа из газораспределительной системы или сжиженного нефтяного газа из групповой резервуарной установки, а также их использования в качестве топлива и (или) сырья;
14) **уполномоченный орган** – государственный орган, осуществляющий руководство в сферах естественных монополий и общественнозначимого рынка;
15) **производитель** – юридическое лицо, осуществляющее производство товарного газа;
16) **мощность газопотребляющего (газового) оборудования** - максимальная суммарная мощность газового оборудования из расчета их работы 24 часа в сутки;
17) **диспетчерский график** – почасовой график поставки газа в соответствии с заявкой, поданной поставщиком транспортировщику.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящий договор разработан на основе закона Республики Казахстан «О газе и газоснабжении» от 9 января 2012 года №532-IV, Правил розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 ноября 2014 года №96, и иных действующих нормативных правовых актов Республики Казахстан.

1.2. Газ по настоящему договору в рамках действующего законодательства Республики Казахстан признается возмездным товаром.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Поставщик обязуется поставить и передать Потребителю Газ, а Потребитель обязуется принять согласованное количество Газа на пункте передачи, оплатить его в соответствии с условиями Договора.
2.2. Условиями заключения настоящего Договора являются наличие правовых и технических (технологических) условий для надлежащих поставок Газа, в том числе:
1) со стороны Потребителя - наличие разрешительных документов по эксплуатации газопотребляющих систем (технические условия, проект газоснабжения, паспорт на газопотребляющее оборудование), заключенного договора технического обслуживания газопотребляющих систем;
2) со стороны Поставщика - наличие подтверждающего документа о соответствующем объеме Газа.
2.3. Объем поставки Газа, цена Газа, пункт передачи Газа и помесячный график поставки Газа указываются в Приложении №1, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.
2.4. Неотъемлемой частью Договора являются следующие Приложения к нему:
Приложение №1 – Сведения о договорных объемах, цене и пункте передачи Газа;
Приложение №2 – Форма Акта на поставку Газа;
Приложение №3 – Форма Заявки на поставку Газа;
Приложение №4 – Форма Корректировки поставляемого объема Газа;
Приложение №5 – Технические характеристики приборов учета.

3. ПОРЯДОК ПОСТАВКИ ГАЗА

3.1. Обеспечение Потребителя Газом производится при соблюдении Потребителем мер безопасности при эксплуатации объектов единой газовой сети, приборов и оборудования, при

нормативтеріне сәйкес болған жағдайда, тұтынушыны газбен қамтамасыз ету жүргізіледі.

3.2. Егер Қазақстан Республикасымен бекітілген халықаралық келісімдермен басқа талаптар бекітілмесе, Жеткізушімен Тұтынушыға жеткізілетін газдың сапасы физика-химиялық көрсеткіштері бойынша Қазақстан Республикасында қабылданған стандарттарға және нормативтерге сәйкес болуы тиіс.

3.3. Даулы жағдайда, Газдың сапасы екі жақтың бірлесіп газды талдауға алуы және тиісті акт құрып, оны тәуелсіз зертханада талдаудан өткізуі арқылы анықталады. Бұл ретте Газдың талдамасын жүргізуге байланысты шығындарды Тұтынушы көтереді.

3.4. Газды жеткізу №1 Қосымшада көрсетілген. Тараптармен келісілген кесте бойынша жүзеге асырылады. Шартқа 1 Қосымша 1 (бір) күнтізбелік жылға жасалады.

Бұл ретте, егер келесі жыл басталғанға дейінгі ай бұрын №1 Қосымшада көрсетілген газды жеткізу кестесі осы Шартқа қосымша келісім жасау арқылы қайта қарауға жатады.

Жеткізуші жеткізуге міндетті, ал Тұтынушы Газды жеткізудің белгіленген орташа тәуліктік нормасы шеңберінде айдың ішінде газды бір қалыпты алуға, ал кажет болған жағдайда, тараптардың келісімі бойынша - диспетчерлік кесте бойынша алуға міндетті. Газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасы Газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасынан 5 % (бес пайыз) аспауы тиіс. Газ тұтынудың орташа тәуліктік нормасы 5 % (бес пайыз) арткан кезде, Жеткізуші ол туралы Тұтынушыға ескерткен сәттен бастап 3 (үш) сағат өткен соң, Газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасына дейін Газдың жеткізілуін мәжбүрлеп шектеуді жүргізуге құқылы болады.

Бұл ретте, Жеткізуші осы жағдайда газ жеткізуді қысқарту нәтижесінде келтірілген шығындар мен залалдар үшін жауап бермейді.

3.5. Айлық Газ жеткізу көлемі осы Шарттың №1 Қосымшасында көрсетілген көлеміпен ауытқыған кезде, Тұтынушы ағымдағы айдың 15 (он бесіне) (қоса алғанда) дейінгі мерзімде поштамен, электрондық поштамен, курьер немесе факсимальді байланыс арқылы Жеткізушіге ауытқулар негіздемесімен келесі айға Газ жеткізуге арналған өтінімді (бұдан әрі - Өтінім) жолдайды.

Өтінім осы Шартқа №3 Қосымшада көрсетілген үлгі бойынша құрылады.

Егер Газ жеткізу айы басталғанға дейін Жеткізуші Тұтынушыға Өтінімге сәйкес Газдың жеткізілу мүмкіндігі жайлы поштамен, электрондық поштамен, курьер немесе факсимальді байланыс арқылы растаса, келесі айға газ жеткізуге арналған Өтінім Жеткізушімен қабылданды деп танылады.

Келесі айға арналған Өтінім болмаған жағдайда, Газ Жеткізушімен №1 Қосымшаға сәйкес жеткізіледі.

3.6. Газ жеткізу айының ішінде Жеткізушімен расталған Өтінімге сәйкес көлемді немесе келісілген айлық көлемді түзетуге рұқсат етіледі. Бұл ретте, Тұтынушының Газ жеткізу көлемдерін өзгертуге (бұдан әрі - Түзету) арналған жазбаша түзету өтінімі поштамен, электрондық поштамен, курьер немесе факсимальді байланыс арқылы жіберіледі және осы Шартқа №4 Қосымшада көрсетілген үлгі бойынша Жеткізушімен ағымдағы айдың 25 (жиырма бесінші) (қоса алғанда) күніне дейін қарауға қабылданады.

Сонымен катар, Жеткізушімен келісілген газ көлемі толық алынбаған/артық алынған жағдайда, Тұтынушы міндетті түрде растама құжаттардың көшірмелерін беріп, газ көлемінің толық алынбаған және артық шығын көлемдерінің себебін көрсетеді.

Жеткізуші Тұтынушының Түзетуін алған күннен бастап 3

оборудования, сооружений и приборов учета требованиям законодательства Республики Казахстан, стандартам и нормативам.

3.2. Качество Газа, поставляемого Поставщиком Потребителю, по физико-химическим показателям должно соответствовать стандартам и нормативам, принятым в Республике Казахстан, если иное не установлено международными соглашениями, ратифицированными Республикой Казахстан.

3.3. В спорных случаях качество Газа определяется путем совместного отбора проб Газа и его анализа в независимой лаборатории с последующим составлением соответствующего акта. При этом все расходы, связанные с проведением анализа Газа, несет Потребитель.

3.4. Поставка Газа осуществляется по согласованному Сторонами графику, указанному в Приложении №1.

Приложение 1 к Договору подписывается на 1(один) календарный) год. При этом, за месяц до начала следующего года указанный в Приложении №1 график поставки газа подлежит пересмотру посредством заключения дополнительного соглашения к настоящему Договору.

Поставщик обязан поставлять, а Потребитель обязан получать (отбирать) Газ равномерно в течение месяца в пределах среднесуточной нормы поставки Газа, а при необходимости, по согласованию сторон - по диспетчерскому графику.

Среднесуточная норма поставки (потребления) Газа не должна превышать 5% (пять процентов) среднесуточной нормы поставки (потребления) Газа. При превышении среднесуточной нормы потребления газа более чем на 5% (пять процентов), Поставщику предоставляется право проводить принудительное ограничение поставки Газа до среднесуточной нормы поставки (потребления) Газа по истечении 3 (трех) часов с момента предупреждения об этом Потребителя.

При этом Поставщик не отвечает за какие-либо потери и последствия, понесенные в результате сокращения поставки Газа в этом случае.

3.5. При отклонении месячного объема поставки Газа от объема, указанного в Приложении №1 к настоящему Договору, Потребитель в срок до 15 (пятнадцатого) числа (включительно) текущего месяца направляет Поставщику почтой, электронной почтой, курьером или факсимильной связью заявку на поставку Газа (далее – Заявка) на следующий месяц с обоснованием отклонений. Заявка составляется по форме, указанной в Приложении №3 к настоящему Договору.

Заявка на следующий месяц считается принятой Поставщиком, если до момента начала месяца поставки Газа Поставщик почтой, электронной почтой, курьером или факсимильной связью подтвердил Потребителю о возможности поставки Газа согласно Заявке.

При отсутствии Заявки на следующий месяц, поставка Газа производится Поставщиком согласно Приложению №1.

3.6. В течение месяца поставки допускается корректировка договорного месячного объема либо объема согласно подтвержденной Поставщиком Заявке. В этом случае письменная корректируемая заявка (далее - Корректировка) Потребителя на изменение объемов поставки Газа направляется почтой, электронной почтой, курьером или факсимильной связью и принимается Поставщиком к рассмотрению до 25 (двадцать пятого) числа (включительно) текущего месяца по форме, указанной в Приложении № 4 к настоящему Договору.

При этом, в случае недовыбора/перебора согласованного Поставщиком объема Газа, Потребитель в обязательном

шешімі туралы Тұтынушыға поштамен, электрондық поштамен, курьер немесе факсимильді байланыс арқылы растайды немесе бас тартады.

3.7. Газ ай ішінде тұтынушының Газ жеткізуге арналған өтініміне сәйкес Газды тұтынудың орташа сағаттық нормасына сәйкес, ал өтінім болмаған жағдайда - №1 Қосымшада көрсетілген Газды жеткізудің айлық кестесіне сәйкес жеткізіледі.

3.8. Газды жеткізудің көлемдері және мүмкіндігі магистральдық газ құбырларының және газ тарату жүйелерінің өткізу қабілеті есебімен анықталады.

3.9. Жеткізуші келесі жағдайларда:

1) Тұтынушы газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздік ережелерін бұзса;

2) Тұтынушы өз бетімен газ жабдықтарын қосса;

3) газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің техникалық ақауы болса, бұзушылықтар жойылғанға дейін Тұтынушыға Газ беруді біржақты тәртіппен тоқтатады.

3.10. Жеткізуші газ тасымалдау жүйесіндегі жабдықтарды жөндеу және жаңа Тұтынушыларды қосу бойынша жоспарлы жұмыстарды жүргізу үшін Газ беруді тоқтату туралы Тұтынушыға газ беру тоқтатылғанға дейін 48 (қырық сегіз) сағат бұрын ескертеді.

3.11. Жеткізуші келесі жағдайларда:

1) осы Шартпен белгіленген жағдайларда және тәртіппен жеткізілген Газ көлемі үшін дебиторлық берешек болса;

2) Жеткізушінің өкілдері газ құбырларына, газ жабдықтарына және есепке алу аспаптарына жіберілмесе, Тұтынушыны алдын ала ескерте отырып, Газ беруді тоқтатады. Газдың берілуін тоқтату Жеткізушімен Тұтынушыға жазбаша хабарлама жолданған күннен бастап 3 (үш) күнтізбелік күннен ерте емес уақытта жүзеге асырылады.

3.12. Тұтынушы Шарттың 3.9., 3.11 және 5.1-тармақтарында тізімделген, Газдың берілуін тоқтататын себептерді жойғаннан кейін, сондай-ақ Тұтынушы Шартқа сәйкес берешектерді, айыпақы төлемдерін, газбен жабдықтау жүйесінен ажырату және қосу төлемдері төлегеннен кейін Газдың берілуі жаңартылады.

Жеткізуші Газды қосу жоспарланған күн туралы Тұтынушыға газды жеткізуді қайтадан бастау туралы шешім қабылданған күні хабарлайды. Тұтынушыны ажырату себептері жойылғаннан кейінгі Газды жеткізуді қайтадан бастаудың шекті мерзімі Газды жеткізуді қайтадан бастау туралы шешім қабылданған күннен бастап 5 (бес) жұмыс күннен аспауы тиіс.

Осы Шартта қарастырылған негіздер бойынша Газдың жеткізілуі қысқартылған немесе тоқтатылған кезде, Жеткізуші Газ жеткізуді тоқтатуға немесе қысқартуға, ажыратуға байланысты Тұтынушының шығындарына және залалдарына ешқандай жауапты болмайды.

3.13. Авариялық жағдайлардың және өзге еңсерілмейтін күш жағдайларының салдарынан газдың жеткізілуі шектелген жағдайда, Жеткізуші газбен жабдықтаудан тұтынушыларды ажырату кезектілігін белгілеуге шейін, тұтынушыларға Газды жеткізуді шектеу кестесін бекітеді

Бекітілген кестелер Тұтынушыға Жеткізушінің диспетчерлік қызметі арқылы 8 (___)_____ телефонымен хабарланады.

3.14. Тараптар Газды жеткізуге және қабылдауға тікелей қатысы бар, газбен жабдықтау жүйесінде туындауы мүмкін немесе туындаған авариялық және апат алдындағы жағдайларға байланысты оқиғалар туралы бір-біріне дереу хабарлайды.

подтверждающих документов.

В течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения Корректировки Потребителя, Поставщик почтой, электронной почтой, курьером или факсимильной связью подтверждает либо отказывает Потребителю о решении по изменению объемов поставки Газа.

3.7. Газ поставляется в течение месяца согласно среднечасовой норме потребления Газа, согласно Заявкам Потребителя, на поставку Газа, а в случае отсутствия Заявки – согласно помесячному графику поставки Газа, указанному в Приложении №1.

3.8. Объемы и возможность поставки Газа определяются с учетом пропускной способности газопроводов: магистрального и газораспределительных сетей.

3.9. Поставщик в одностороннем порядке приостанавливает подачу Газа Потребителю до устранения нарушений в случаях:

1) нарушения Потребителем правил безопасности объектов систем газоснабжения;

2) самовольного подключения Потребителем газового оборудования;

3) технической неисправности объектов систем газоснабжения.

3.10. О приостановлении подачи Газа для проведения плановых работ по ремонту оборудования на газотранспортной системе и подключению новых потребителей, Поставщик предупреждает Потребителя не позднее, чем за 48 (сорок восемь) часов до отключения.

3.11. Поставщик с предварительным уведомлением Потребителя приостанавливает подачу Газа в случаях:

1) наличия дебиторской задолженности за поставленный объем Газа в порядке и на условиях, установленных настоящим Договором;

2) недопущения представителей Поставщика к газопроводам, газовому оборудованию и приборам учета.

Приостановление подачи Газа осуществляется не ранее, чем через 3 (три) календарных дня со дня направления Поставщиком Потребителю письменного уведомления.

3.12. Возобновление поставки Газа производится после устранения Потребителем причин приостановления подачи Газа, перечисленных в пунктах 3.9, 3.11 и 5.1. настоящего Договора, а также погашения Потребителем задолженности, оплаты неустойки, оплаты услуг по отключению и подключению к системе газоснабжения в соответствии с настоящим Договором.

О плановой дате подключения Поставщик сообщает Потребителю в день принятия решения о возобновлении поставки Газа. Предельные сроки возобновления поставки Газа после устранения причин отключения Потребителя не должны превышать 5 (пяти) рабочих дней со дня принятия решения о возобновлении поставки Газа.

При сокращении или прекращении поставки Газа по основаниям, предусмотренным настоящим Договором, Поставщик не будет нести никакой ответственности за последствия и убытки Потребителя, связанные с прерыванием, сокращением или прекращением поставки Газа.

3.13. В случае ограничений поставок Газа, вызванных аварийными ситуациями и другими обстоятельствами непреодолимой силы, Поставщик утверждает график ограничений поставок Газа потребителям, вплоть до установления очередности отключения потребителей от газоснабжения.

Утвержденные графики доводятся до Потребителя через диспетчерскую службу Поставщика по телефону: 8(____)

3.14. Стороны

4. ГАЗДЫ ЕСЕПКЕ АЛУ ТӘРТІБІ

4.1. Газ көлемінің есебінсіз оны жеткізуге және алуға рұқсат етілмейді. Өнеркәсіптік және коммуналдық-тұрмыстық тұтынушылармен пайдаланылатын Газдың көлемін есепке алу:

1) Қазақстан Республикасы Мемлекеттік стандартының уәкілетті органында тиісті аттестациялanған, Тараптармен коммерциялық деп танылған, №5 Қосымшада көрсетілген, Газды қабылдау (беру) пункттерінде орнатылған есепке алу аспаптары бойынша;

2) есепке алу аспаптары болмаған жағдайда, олар бұзылған немесе газ жабдығының параметрлеріне сәйкес болмаған, сондай-ақ байқауаралық интервалдың мерзімі өткен кезде – газ тұтыну жабдығының қуаттылығы бойынша жүргізіледі.

4.2. Есепке алу аспаптарының көрсеткіштері олар техникалық тұзу болғанда, барлық өлшеу құралдарының лейблі, пломбалары, тексеру туралы сертификаты, паспорттары болса және Қазақстан Республикасында қабылданған стандарттардың және нормативтердің талаптарына сәйкес барлық рәсімдер дұрыс жүргізілген жағдайда, жарамды деп танылады.

Егер Тараптардың бірінде есепке алу аспабының көрсеткішінің дұрыстығына күмән болған жағдайда, есепке алу аспабын кезектен тыс тексеруден өткізуге байланысты барлық шығындарды бастама жасаған Тарап өзіне алады.

4.3. Жеткізілген газдың көлемі есепке алу аспаптары бойынша есепке алынған жағдайында, Тараптар:

1) есепке алу аспаптарының кез келген торабын және элементін, Газ есебіне қатысы бар бекіткіш арматурасын олардың қалыпты жұмысын бұзбау үшін оларды пломбалауға құқылы. Пломба салу барлық қажетті мәліметтер көрсетілген Актімен ресімделеді. Пломба салу туралы Актілер Тараптарға беріледі.

2) есепке алу аспаптарының көрсеткіштері жазбасы 8.146-75 Мемлекеттік стандартқа сай келуі тиіс болатын картограммада тіркелетін болса, онда Жеткізуші Тұтынушымен қолданылатын картограммаларға өзінің қолы мен мөрін басуға құқылы, ал Тұтынушы Жеткізушінің қолы қойылған картограммаларды ғана пайдалануға міндетті.

4.4. Тараптар:

Тараптардың келісімі бойынша жоспарлы;

есепке алу аспаптарының иесіне ескертпей, жоспардан тыс Газды есепке алу аспаптарын өзара тексеруге құқылы.

Жоспарлы және жоспардан тыс тексерулер тексерушілердің газ тұтыну жүйелерінің объектілеріне және ондағы есепке алу аспаптарына, Газдың көлемдерін беруге және есепке алуға байланысты басқа жабдықтарға және құжаттамаларға тәулік бойы кедергісіз қол жеткізуін қамтиды.

Тараптардың бірінші басшылары немесе өкілетті тұлғалары жоспардан тыс тексеру жүргізуге құқығы бар тұлғаларды тағайындайды. Жоспардан тыс тексеруге өкілетті тұлғалардың тізімі қолмен және мөрмен расталып, Тұтынушыға беріледі.

Ескі тізім жойылғаннан кейін тізім жаңартылады.

Газды есепке алу аспаптары орнатылған күзетулі аймақ пен ғимаратқа өту жеке куәліктің көрсетілуімен жүзеге асырылады. Күзетші және өкілетті өкіл есепке алу аспаптарына тексерушінің тәулік бойы кедергісіз өтуін қамтамасыз етуге және өз аумағында ертіп жүруге, сонымен қатар, тиісті актілерге қол қоюға міндетті.

4.5. Газды жеткізу айында нақты жеткізілген Газдың көлемі Газды жеткізу актімен (бұдан әрі- Акт) расталады.

Тараптар есепті кезеңнен кейінгі айдың 1 күніне дейін

ситуациями, которые могут возникнуть или возникли в газотранспортной системе, имеющих прямое отношение к поставке и приемке Газа.

4. ПОРЯДОК УЧЕТА ГАЗА

4.1.Поставка и отбор Газа без учета его объема не допускаются. Учет объема Газа, используемого промышленными и коммунально-бытовыми потребителями, производится:

1) по приборам учета, указанным в Приложении №5, признанным Сторонами как коммерческий, аттестованный надлежащим образом в уполномоченном органе Госстандарта Республики Казахстан;

2) по мощности газопотребляющего оборудования, при отсутствии приборов учета, их неисправности либо несоответствии параметрам газового оборудования, а также истечения срока межповерочного интервала.

4.2. Показания приборов учета признаются действительными при их технической исправности, наличии лейбл, пломб, сертификата о поверке, паспортов на все средства измерений и правильности проведения всех процедур в соответствии с требованиями стандартов и нормативов, принятыми в Республике Казахстан.

В случаях, если у одной из Сторон возникли сомнения в правильности показания прибора учета газа, то все расходы, связанные с внеочередной поверкой прибора учета инициирующая Сторона берет на себя.

4.3. В случае учета объема поставленного Газа по приборам учета, Стороны имеют право:

1) опломбировать любые узлы и элементы приборов учета, запорную арматуру, имеющую отношение к учёту Газа таким образом, чтобы не нарушить его нормальную работу. Наложение пломбы оформляется Актом с указанием всех необходимых сведений. Акты о наложении пломбы вручаются Сторонам.

2) в случаях, если показания приборов учета регистрируются на картограммах, записи которых должны соответствовать ГОСТу 8.146-75. Поставщик имеет право подписать и поставить свои печати на картограммы, используемые Потребителем, а Потребитель обязан использовать только картограммы, подписанные Поставщиком.

4.4. Стороны имеют право проводить взаимные проверки приборов учета Газа:

• плановые, по согласованию Сторон;

• внеплановые, без предупреждения владельца приборов учета.

Проведение плановых или внеплановых проверок включают в себя круглосуточный беспрепятственный доступ проверяющих к объектам газопотребляющей системы и имеющимся там приборам учета, документации и другому оборудованию, связанных с подачей и учетом объемов Газа.

Лица, имеющие право внеплановой проверки, назначаются первыми руководителями или уполномоченным лицом Сторон. Список лиц, имеющих полномочия для внезапной проверки, предъявляются Потребителю заверенными подписью и печатью.

Обновление списка производится после аннулирования старого.

Проход на охраняемую территорию и в помещение, где находятся приборы учета Газа, осуществляется по предъявлению удостоверения личности. Охрана и уполномоченный представитель обязаны обеспечить

Акт ресімделген күннен бастап бір күннің жеткізу айының соңғы күні қойылатын, осы қоюға.

Тұтынушы жеткізілген Газдың көлемдерін келіспеген жағдайда, бір күндік мерзімде Жеткізушіге жазбаша түрде Актіге қол қоюдан дәлелді бас тартуды жолдайды. Тұтынушы дәлелді бас тартуда міндетті түрде Газдың даусыз көлемін, сондай-ақ Газдың даулы көлемі бойынша негіздемелерді көрсетеді.

4.7. Тұтынушы көрсетілген мерзімде дәлелді бас тартуды бермесе не осындай бас тартуды Газдың даусыз көлемін, сондай-ақ Газдың даулы көлемі бойынша негіздемелерді көрсетпей берсе, Жеткізуші Шартқа №1 Қосымшада көрсетілген көлемдерден өз бетінше көлемдерді бөледі, көлемдер Тараптармен қабылданды деп саналады және олар толық көлемдегі Актіге қол қоюға міндетті.

4.8. Газды жеткізу акті осы Шарттың ажырамас бөлігі және Тараптар арасындағы өзара есептесулер үшін негіз болып табылады.

4.9. Уәкілетті органмен белгіленген Газды есепке алу аспаптарын аралық тексеруден өткізу интервалының аяқталуына байланысты не Жеткізушінің берген ұйғарымы (хабарламасы) негізінде және Газды есепке алу аспаптарын тексеруді жүргізу үшін Газ беудің тоқтатылуына байланысты Жеткізушінің есепке алу аспабы жоспарлы тексерілген жағдайда, Жеткізуші Тұтынушыда өндірістің уақытша тоқтауына байланысты Тұтынушының шығындарына (алынбаған пайдаға) жауапты болмайды.

4.10. Жеткізушінің өкілдерімен Тұтынушының пломбаны үзуі, Тұтынушының газды рұқсатсыз алуына (ұрлау) мүмкіндік беретін пломбаға немесе есепке алу аспабына ықпал еткені, сондай-ақ газ таратушы, газ желілері ұйымдарының келісімінсіз газбен жабдықтау жүйесіне қосылуы, газ жабдығын және есепке алу аспабын монтаждауы, демонтаждауы, пайдалануға жарамды есепке алу аспабын ауыстыруы айқындалған жағдайда, Жеткізуші соңғы тексеру жүргізілген күннен бастап анықталған күнге дейінгі, алайда екі айдан артық емес кезеңге эксплуатациялық жауапкершілік шекарасындағы газ құбырының өткізгіштік қабілеті бойынша газ шығынына қайта есеп жүргізеді.

Газбен жабдықтау желісіне қосылу схемасын тексеру Жеткізушінің өкілдерімен құрылған, газбен жабдықтау желісіне қосылу схемасын тексеру актісімен расталады

4.11. 4.10-тармақта айтылған бұзушылықтар Тараптардың өкілдерімен қол қойылатын, айқындалған бұзушылықтар Актісімен ресімделеді. Тұтынушы құрылған Актіге қол қоюдан бас тартқан жағдайда, оған заңды күш беру үшін айқындалған бұзушылықтар Актісінде құрамында 3 (үш) адамнан кем емес Жеткізуші комиссиясының қолының болуы жеткілікті болып саналады. Айқындалған бұзушылықтар Акті әр Тарапқа бір дана бойынша, екі түпнұсқа данада құрылады. Айқындалған бұзушылықтар Акті негізінде Жеткізуші Шарттың 4.10- тармағына сәйкес Газ көлемінің қайта есебін жүргізеді.

4.12. Астана уақытымен сағат 00-00 - Газды жеткізуді есептеу сағаты болып табылады. Тұтынушы күн сайын сағат 14-00 дейін (аптаның жұмыс күндерінде Астана уақытымен) Жеткізушіге телефонмен, факспен, электрондық поштамен немесе басқа тәсілмен өткен тәуліктерде және өсімді нәтижемен нақты алынған Газ көлемдері туралы оперативті ақпаратты жолдайды.

4.13.Газ тұтыну жүйелерінің объектілеріндегі Газды есепке

а также расписываться в соответствующих актах.

4.5. Объем Газа, фактически поставленного в месяце поставки, подтверждается Актом поставки Газа (далее – Акт).

Стороны до 1 числа месяца, следующего за расчетным периодом, в соответствии с Приложением №2 к настоящему Договору, оформляют указанный Акт, и в течение одного дня со дня оформления Акта обязаны подписать указанный Акт, датируемый последним числом месяца поставки газа.

4.6. Потребитель, в случае несогласия с определением объема поставленного Газа, в однодневный срок, направляет Поставщику в письменной форме мотивированный отказ от подписания Акта. В мотивированном отказе, Потребителем, в обязательном порядке, указывается неоспариваемый объем Газа, а также обоснования по оспариваемому объему Газа.

4.7. В случае не предоставления Потребителем в указанный срок мотивированного отказа, либо предоставление такого отказа без указания неоспариваемого объема Газа, и обоснований по оспариваемому объему Газа. Поставщик разделяет объемы самостоятельно исходя из объема, указанного в Приложении № 1 к Договору и объемы считаются принятыми Сторонами, и Стороны обязаны подписать Акт в полном объеме.

4.8. Акт на поставку Газа является неотъемлемой частью настоящего Договора и основанием для взаиморасчетов между Сторонами по Договору.

4.9. В случае плановой поверки прибора учета Потребителя, в связи с истечением его межповерочного интервала (установленного Уполномоченным органом либо на основании выданного предписания (уведомления) Поставщика, и приостановкой подачи Газа для проведения поверки приборов учета Газа), Поставщик не несет ответственность за убытки (упущенную выгоду) Потребителя, связанную с временной остановкой производства у Потребителя.

4.10. При обнаружении представителями Поставщика срыва пломбы, воздействие на пломбу либо прибор учета, допускающие возможность несанкционированного отбора (хищения) газа, а также без согласия газораспределительной, газосетевой организации – подключение к системе газоснабжения, монтаж, демонтаж газового оборудования и приборов учета, замена пригодного к использованию прибора учета, Поставщик производит перерасчет расхода газа по пропускной способности газопровода на границе эксплуатационной ответственности, за период со дня проведения последней проверки до дня обнаружения, но не более двух месяцев.

Проверка схем подключения к газоснабжению подтверждается составленным представителями Поставщика актом проверки схем подключения к газоснабжению.

4.11. Нарушения, оговоренные пунктом 4.10. оформляются Актом выявленных нарушений, который подписывается представителями Сторон. В случае отказа Потребителя от подписания составленного Акта, для придания ему юридической силы считается достаточным наличие в Акте выявленных нарушений подписей членов комиссии Поставщика в составе не менее 3 (трех) человек. Акт выявленных нарушений составляется в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон. На основании Акта выявленных нарушении Поставщик производит перерасчет объема Газа, в соответствии с пунктом 4.10. настоящего Договора.

4.12. Расчетным часом поставки Газа является 00-00 часов времени г. Астана. Потребитель

есепке алу аспаптарының иелері жауапты

Бұшінің Газды есепке алу аспабы Тұтынушының болған жағдайда, оның сақталуына соңғы болады.

Жеткізуші өкілімен Бөлу шекарасынан есепке алу дейінгі учаскеде газдың шығуы анықталған Газдың шығуы туралы тиісті акт құрылады. Бұл жағдайда есепке алынбаған газ көлемі тиісті әдістемеге сәйкес есептеледі және Тұтынушымен соңғы тексеру күнінен бастап қайтарылады.

Тауарлық газдың көлемінің өлшем бірлігін есептеу мақсатында Цельсий бойынша 20 градус температура және сынап бағанасы 760 мм. қысым кезіндегі газдың бір текше метрі қолданылады.

4.17. Егер сыртқы орта параметрлері Шарттың 4.16 т. көрсетілгеннен ерекшеленген жағдайда, ал есепке алу аспаптары тиісті корректормен жабдықталмаса, Жеткізуші пайдалану жөніндегі басшылыққа, есепке алу аспабының паспортына сәйкес немесе заңнамамен белгіленген тәртіппен газдың жұмыс параметрлерін стандарттар шарттарына келтіру жолымен корректорларсыз есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін қайта есептеуді жүзеге асырады.

4.18. Тұтынушы Жеткізушімен тәуліктің кез келген уақытында Газды жеткізу режимдерін өзгертуге жедел ықпал ету үшін Газды тұтыну объектісін телефон байланысымен қамтамасыз етеді. Телефон байланысы болмаған жағдайда, Жеткізуші газды жеткізу режиміне жауапты болмайды.

5. ТӨЛЕМ ТӘРТІПТЕРІ

5.1. Газды жеткізу үшін төлем осы Шарттың №1 Қосымшасында көрсетілген газға арналған баға бойынша 100% (жүзпайыздық) ай сайынғы алдын ала (аванстық) төлем жағдайында жүргізіледі. Егер мемлекеттік мекеме Тұтынушы болып табылса, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес алдын ала төлемге рұқсат етіледі.

5.2. Газдың бағасы негіздемелер болған жағдайда, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес өзгертілуі мүмкін.

Газ бағасының өзгергені туралы ақпарат Тұтынушыға бұқаралық ақпарат құралдары (БАҚ) арқылы жеткізіледі.

5.3. Шарттың жалпы сомасы №1 Қосымшада көрсетіледі және Газ бағасының өзгеруіне сәйкес өзгертілуі мүмкін. Бұндай жағдайда Тараптар бағаның өзгеруін оған сәйкес Шарттың жалпы сомасының өзгеруін есепке ала отырып, осы Шартқа қосымша келісімге қол қояды.

5.4. Тұтынушы осы Шарт бойынша Тараптармен келісілген Газ көлемін жеткізу үшін алдын ала (аванстық) төлемді жеткізу айы басталғанға дейін 5 (бес) жұмыс күн бұрын Жеткізушінің есептік шотына төлейді.

5.5. №1 Қосымшаға сәйкес баға бойынша есептелген, бір айда нақты жеткізілген Газ бағасының сомасы Газды жеткізу Актісімен расталады, Жеткізуші оның негізінде есепті айдан кейінгі айдың 15-ші күнінен кешіктірілмей шот-фактура қояды.

Түпкілікті төлем шот-фактура қойылған сәттен бастап 5 (бес) жұмыс күн ішінде жүргізіледі.

5.6. Осы Шарттың 4.6-тармағында айтылған жағдайда, Тұтынушы Газдың даусыз көлемінің төлемін Газды жеткізу Актіге қол қоюдан бас тарту туралы негіздер берілген күннен бастап 5 (бес) күнтізбелік күн ішінде жүргізуі тиіс.

Поставщику по телефону, факсу, электронной почтой иным способом оперативную информацию об объемах Газа, фактически полученных за истекшие сутки и с нарастающим итогом.

4.13. Ответственность за содержание, техническое состояние и поверку приборов учета Газа на объектах газопотребляющей системы несут владельцы приборов учета.

4.14. В случае нахождения прибора учета Газа Поставщика на территории Потребителя, ответственность за его сохранность несет последний.

4.15 При обнаружении представителем Поставщика утечки Газа, на участке от Границы раздела до прибора учета, составляется соответствующий акт об утечке Газа. Объем неучтенного газа, в этом случае, рассчитывается согласно существующей методике и возмещается Потребителем с даты последней проверки.

4.16. В целях учета за единицу измерения объема товарного газа принимается один кубический метр газа при температуре 20 градусов по Цельсию и давлении 760 мм. ртутного столба.

4.17. В случае если параметры внешней среды отличаются от указанных в п.4.16 Договора, а приборы учета не оснащены соответствующим корректором, Поставщик осуществляет перерасчет показаний приборов учета газа без корректоров путем приведения рабочих параметров Газа к стандартным условиям, согласно руководства по эксплуатации, паспорта прибора учета, либо в установленном законодательством порядке.

4.18. Потребитель обеспечивает телефонную связь объекта потребления Газа с Поставщиком, для оперативного реагирования на изменения режимов поставки Газа в любое время суток. В случае отсутствия телефонной связи Поставщик не несет ответственности за режим поставки газа.

5. УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ

5.1. Оплата за поставку Газа производятся за каждый расчетный период на условиях 100% (стопроцентной) ежемесячной предварительной (авансовой) оплаты, по цене на Газ, указанной в Приложении №1 к настоящему Договору. В случае, если Потребителем является государственное учреждение, допускается предоплата в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

5.2. Цена Газа может быть изменена в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан, при наличии оснований.

Информация об изменении цены на Газ доводится до Потребителя через средства массовой информации (СМИ).

5.3. Общая сумма Договора указывается в Приложении №1 и может изменяться в соответствии с изменением цены на Газ. В этом случае Стороны подписывают дополнительное соглашение к настоящему Договору, с учетом изменения цены, и соответственно, общей суммы Договора.

5.4. Предварительная (авансовая) оплата за поставку согласованного Сторонами объема Газа по настоящему Договору производится Потребителем на расчетный счет Поставщика за 5 (пять) рабочих дня до начала месяца поставки.

5.5. Сумма стоимости фактически поставленного Газа за месяц, рассчитанная по цене согласно Приложению №1, подтверждается Актом на поставку Газа, на основании которого, не позднее 15-го числа месяц, следующего за

осы Шарттың 4.7-тармағында айтылған жағдайда, Газдың қабылданған көлемінің төлемін Газды Актіге қол қоюдан бас тарту туралы негіздерді көрсетілген мерзімі өткен күннен бастап 5 (бес) күнтізбелік күн ішінде жүргізуі тиіс.

5.8. Тұтынушы газ үшін төлем бойынша өз міндеттерін орындамаған жағдайда, Жеткізуші:

• осы Шарттың 8.3-тармағына сәйкес өсімпұл қолдануға;

• осы Шарттың 3.11-тармағына сәйкес Газ жеткізуді тоқтатуға құқылы.

Бұл ретте Жеткізуші газ жеткізуді тоқтатуға немесе қысқартуға байланысты залалдар мен шығындар үшін жауап бермейді.

5.9. Тараптар ай сайын әр айдың 25 (жиырма бесінші) күніне дейін Жеткізуші ресімдеген Газ жеткізу және жүргізілген төлемдер жөніндегі салыстырып тексеру Актіге қол қояды.

Салыстырып тексеру Актісіне әр Тараптың бірінші басшысымен немесе өкілетті өкілімен және бас бухгалтерімен қол қойылады және Тараптардың мөрлерімен расталады.

5.10 Егер ағымдағы ай үшін төлем/алдын ала төлем сомасы нақты жеткізілген Газдың бағасынан артық болса, онда артық сома келесі ай үшін төлем/алдын ала төлем есебіне саналады.

Берешек болған жағдайда (өсімпұл және алынбаған пайдамен қоса), түскен төлемнен бірінші берешек өтеледі, ал қалған сома ағымдағы айдың төлемі ретінде есепке алынады.

6. ТАРАПТАРДЫҢ ҚҰҚЫҚТАРЫ МЕН МІНДЕТТЕРІ

6.1. **Тұтынушы:**

1) Шартта белгіленген сападағы және айтылған сандағы Газды алуға және пайдалануға;

2) заңнамада белгіленген тәртіпте Газ бағасы туралы ақпаратты алуға;

3) Шарттарды жасауға және орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сот органдарына өтініш білдіруге;

4) Жеткізушіге бір ай бұрын Шарттың бұзылатыны туралы хабарланған және Газ жеткізу үшін толық төлем жасалған жағдайда, Жеткізушімен жасалған Шартты бір жақты тәртіппен бұзуға құқылы.

6.2. **Тұтынушы:**

1) осы Шарт талаптарына сәйкес төлемді/алдын ала төлемді толық көлемде және уақытылы жүргізуге;

2) Газды пайдалану кезінде техникалық қауіпсіздік талаптарын сақтауға;

3) Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Жеткізушімен белгіленген техникалық талаптарды орындауға;

4) Газды Шарт талаптарына сәйкес пайдалануға, оның тиімді жұмсалуын камтамасыз етуге, газ тұтыну режимін және оперативті-диспетчерлік тәртіпті сақтауға;

5) Шартты бұзатын жағдайда, осы Шарт бойынша толық төлем жүргізіп, Жеткізушіге Шарт бұзылғанға дейін бір ай бұрын кешіктірмей хабарлауға;

6) объектілердің үздіксіз жұмысының бұзылуын болдырмау үшін резерв ретінде басқа отын түрлері орнатылған тұтынушыларда қажетті мөлшерде резервті (апатты) отын түрі болуы тиіс және қажеттілік болған жағдайда, энергиямен камтамасыз ететін қосымша резерв көзі ретінде оны іске қосуға міндетті;

Окончательная оплата производится в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента выставления счет-фактуры.

5.6. В случае, оговоренном в п.4.6. настоящего Договора, оплата неоспариваемого объема Газа должна быть произведена Потребителем в течение 5 (пяти) календарных дней со дня предоставления обоснований об отказе от подписания Акта на поставку Газа.

5.7. В случае, оговоренном в п.4.7. настоящего Договора, оплата принятого объема Газа должна быть произведена Потребителем в течение 5 (пяти) календарных дней со дня истечения срока предоставления обоснований об отказе от подписания Акта на поставку Газа.

5.8. В случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за газ Поставщик имеет право:

• применить пеню согласно п.8.3. настоящего Договора;

• приостановить поставку Газа в соответствии с п.3.11 настоящего Договора.

При этом, Поставщик не несет ответственность за последствия и убытки Потребителя, связанные с сокращением или прекращением поставки Газа.

5.9. Ежемесячно до 25-го (двадцать пятого) числа каждого месяца Стороны подписывают оформленный Поставщиком Акт сверки взаиморасчетов по поставке Газа и произведенным платежам.

Акт сверки взаиморасчетов подписывается первыми руководителями, или уполномоченными лицами и главными бухгалтерами каждой из Сторон и заверяется печатями Сторон.

5.10. Если сумма оплаты/предварительной оплаты за текущий месяц превышает стоимость фактической поставки Газа, то сумма превышения засчитывается в счет оплаты/предварительной оплаты за следующий месяц.

При наличии задолженности (включая пеню и упущенную выгоду) из поступающих платежей в первую очередь погашается имеющаяся задолженность Потребителя, а оставшаяся сумма засчитывается в качестве оплаты в текущем месяце.

6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

6.1. **Потребитель имеет право:**

1) получать и использовать Газ установленного качества и в количестве, оговоренном в Договоре;

2) в установленном законодательством порядке получать информацию о цене на Газ;

3) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договоров;

4) расторгнуть Договор с Поставщиком в одностороннем порядке, при условии уведомления об этом Поставщика не позднее, чем за месяц, и полной оплаты за поставку Газа.

6.2. **Потребитель обязан:**

1) своевременно и в полном объеме производить оплату/предварительную оплату согласно условиям настоящего Договора;

2) соблюдать требования техники безопасности при пользовании Газом;

3) выполнять технические требования, устанавливаемые Поставщиком в соответствии с законодательством Республики Казахстан;

4) использовать Газ в соответствии с условиями Договора, обеспечивать его рациональное расходование, соблюдать режим газопотребления и оперативно-диспетчерскую дисциплину;

5) уведомить Поставщика при расторжении Договора не позднее, чем за один месяц до момента расторжения, при условии полной оплаты по настоящему Договору;

6) потребители, для которых в качестве резервного

диспетчерлік пунктіне тәулігіне газдың көлемі, оның тәуліктік орташа температурасы және қысым айырмасы туралы беретін өзінің жауапты тұлғасын тағайындауға;

айдың 25-ші күніне дейін осы Шарттың 5.9-сәйкес салыстырып тексеру актілеріне қол

Жеткізуші:

жеткізілген Газ үшін төлемді/алдын ала төлемді толық және уақытылы алуға;

Газдың тұтынылуына және Газ жеткізу үшін төлемнің/алдын ала төлемнің уақытылы төленуіне бақылау

осы Шартпен көзделген жағдайларда Газдың жеткізілуін тоқтатуға;

Тұтынушыдан газ жабдықтарының және Газды есепке алу аспаптарының қауіпсіз пайдаланылуын қамтамасыз етуді талап етуге;

Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Тұтынушымен газ тұтыну режимін сақтау үшін міндетті техникалық талаптарды белгілеуге;

Тұтынушы нақты қойылған шот-фактура бойынша төлемді 90 (тоқсан) күнтізбелік күннен аса өтемеген жағдайда, Тұтынушы туралы барлық қолында бар ақпаратты «Қазақстан Республикасындағы кредиттік бюролар және кредиттік тарихты қалыптастыру туралы» ҚР Заңына сәйкес Кредит бюросына беруге;

расталған көлем болмаған жағдайда, газды жеткізу көлемдерін арттырудан бас тартуға.

6.4. **Жеткізуші міндетті:**

Шартпен белгіленген мерзімде жеткізілген Газдың сапасына және санына бақылау жасауға және есеп жүргізуге;

тұтынылатын Газ көлемдерін бақылауға;

осы Шарттың 5.5-тармағына сәйкес ай сайын Тұтынушыға шот-фактураларды беруге;

Газды жеткізуге ықпалын тигізетін кез келген төтенше жағдайлар немесе авариялар туралы Тұтынушыға дереу хабарлауға, сонымен қатар Газды жеткізуді тұрақты ету үшін барлық қажетті іс-әрекеттерді қабылдауға;

Тұтынушыға немесе оның уәкілетті өкіліне Газды жеткізу мәселелері жөніндегі ақпаратты беруге міндетті.

7. ТАРАПТАРДЫҢ ШЕКТЕУІ

7.1. Тараптарға Қазақстан Республикасының заңнамасын бұзатын немесе Тараптардың құқықтарын шектейтін өзге іс-әрекеттерді жасауға тыйым салынады.

8. ТАРАПТАРДЫҢ ЖАУАПКЕРШІЛІГІ

8.1. Тұтынушы Тараптармен келісілген Газды жеткізу көлемін алудан негізсіз бас тартса, толық алмаса, жеткізуші айының аяқталуы бойынша, Жеткізуші Тұтынушыға толық алынбаған Газ көлемі бағасының 10 % (он пайызы) мөлшерінде алынбаған пайда сомасын өтеуді талап етуге құқылы, ал Тұтынушы талап етілген соманы көрсетілген мерзімде төлеуге міндетті.

Газ көлемінің толық алынбауындағы ауытқулардың негізді себептері: төтенше жағдайлар, Тұтынушы өндірісінің жоспарлы тоқтауы, апат жағдайларға байланысты болған өндірістегі тоқтаулар, шығарылатын өнімдердің және немесе көрсетілетін қызметтердің көлемдері азайтылған жағдайлар, сондай-ақ ауа-райы жағдайларының өзгеруі.

Бұл ретте, Газ алуда рұқсат етілген ауытқу жоспарланған

обязаны иметь резервный (аварийный) вид т
достаточном количестве и при необходимости вводи
в действие, как дополнительный резервный ис
энергоснабжения;

уведомить Поставщика о плановой оста
производства за 30 (тридцать) календарных дней до
остановки;

назначить своего ответственного представителя, кот
представляет информацию на диспетчерский п
Поставщика об объеме поставки Газа за сутки,
среднесуточном давлении, температуре и пере
давления;

ежемесячно до 25-го числа месяца подписывать а
сверок согласно п.5.9. настоящего Договора.

6.3. **Поставщик имеет право:**

своевременно и в полном объеме получ
оплату/предварительную оплату за поставку Газа;

осуществлять контроль потребления и своевременно
оплаты/предварительные оплаты за поставку Газа;

приостановить поставку Газа в случа
предусмотренных настоящим Договором;

требовать обеспечение Потребителем безопасно
эксплуатации газового оборудования и приборов уче
Газа;

устанавливать в соответствии с законодательством
Республики Казахстан технические требования
обязательные для соблюдения Потребителем режим
газопотребления;

в случае непогашения Потребителем оплаты по
фактической выставленной счет-фактуре свыше 90
(девяноста) календарных дней передавать всю имеющуюся
информацию о Потребителе в Кредитное бюро согласно
Закону РК «О кредитных бюро и формирования кредитных
историй в РК;

отказать в увеличении объемов поставки газа в случае
отсутствия подтвержденного объема газа.

6.4. **Поставщик обязан:**

вести учет и контроль качества и количества
поставляемого Газа в установленные Договором сроки;

контролировать объем потребляемого Газа;

предъявлять ежемесячно Потребителю счет-фактуру в
соответствии с п.5.5. настоящего Договора;

незамедлительно информировать Потребителя о любых
чрезвычайных ситуациях или авариях, которые могут
повлиять на поставку Газа, а также предпринять все
необходимые действия для нормализации поставки Газа;

предоставлять Потребителю или его уполномоченному
представителю информацию по вопросам поставки Газа.

7. ОГРАНИЧЕНИЕ СТОРОН

7.1. Сторонам запрещается совершать действия, ограничивающие права Сторон либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.

8. ОТВЕСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. В случае необоснованного отказа, недовыбора Потребителем согласованного Сторонами объема Газа, по истечении месяца поставки, Поставщик вправе предъявить Потребителю к возмещению суммы упущенной выгоды в размере 10% (десять процентов) от стоимости невыбранного объема Газа, а Потребитель обязан уплатить предъявленную сумму в указанные сроки.

Обоснованными

...елмейді.

...ің толық алынбауына байланысты алынбай ...йда сомасы Тұтынушының газ алу жөніндегі ...елерді тиісінше орындамағаны үшін тұраксыздық ...ретінде саналады.

...еткізушінің келісімінсіз газдың артық шығыны ...кезде, Тұтынушы төмендегі коэффициенттердің ...лануымен әр тәулік үшін Шартпен белгіленген ...нен артық алынған газ көлемінің бағасын қосымша ...йді:

15 сәуірден 15 қазанға дейін - 1,2;

15 қазаннан 15 сәуірге дейін - 1,5.

Жоғарыда көрсетілген коэффициенттердің қолданылуымен ...елгенген газ шығынының сомасы Тұтынушымен газды ...алу жөніндегі міндеттемелердің тиісті түрде ...орындалмағаны үшін айыпақы болып танылады.

Газды тұтынудың артуына негізді себептер болып шығарылатын өнімдердің және/немесе көрсетілетін қызметтердің көлемдерінің артуы, сондай-ақ ауа-райы жағдайлары қабылданады. Қалған барлық жағдайлар негізсіз болып саналады.

8.3. Тұтынушы Шарттың 5.5-тармағында көрсетілген мерзім өткен сәттен бастап, есепті кезеңде нақты жеткізілген Газ үшін төлем жөніндегі өз міндеттерін орындамаған жағдайда, Жеткізуші берешектер толық өтелген сәтке дейін бар берешекке әрбір кешіктірілген күн үшін, ақшалай міндеттемелерді нақты орындау күні әрекет ететін, Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкімен белгіленген қайта қаржыландырудың 1,5 есе ставкасы мөлшерінде өсімпұл есептейді.

8.4. Айыпақыларды осы Шарт талаптарына сәйкес есептеу және санау әр айға жеке жүргізіледі. Айыпақы төлемдері Тараптарды Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатпайды.

8.5. Жеткізушінің кінәсі бойынша Газ жеткізуде олқылық болған немесе көлемі кемітілген жағдайда, Тұтынушы Жеткізушіге әрбір толық жеткізілмеген күн үшін, толық жеткізілмеген Газ құнының сомасынан Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкісімен белгіленген қайта қаржыландырудың 1,5 есе ставкасы мөлшерінде, бірақ толық жеткізілмеген Газ құнының 10 % (он пайыз) артық емес мөлшерде өсімақы қолдануға құқылы.

Есепті кезеңнен кейінгі айдың бірінші күні айыпақы есептеу мерзімінің басы болып табылады.

9. ТӨТЕНШЕ ЖАҒДАЙ ОҚИҒАЛАРЫ

9.1. Тараптар Шарт бойынша міндеттемелерін орындамағандары немесе тиісінше орындамағандары үшін, егер олар еңсерілмейтін күш салдарынан: табиғи зілзала; әскери әрекеттер; террорлық актілер; Жеткізушімен қадағаланбайтын; газ тасымалдау жүйесіндегі немесе газ иесі болып табылатын өндірушілердегі апаттар мен авариялық жағдайлар; газ тасымалдауға ықпал ететін үкіметаралық келісімдер; газды шектеуге ықпал ететін, мемлекеттік органдардың құқықтық актілері мен іс-әрекеттері салдарынан болса, жауапты болмайды. Бұл жағдайда бірде-бір Тарап шығындарды өтеттіруге құқылы болмайды. Кез келген Тараптың талабы бойынша, бұл жағдайда, Шарт бойынша өзара міндеттемелердің орындалуын анықтайтын комиссия құрылуы мүмкін. Бұл ретте, Тараптар еңсерілмейтін күш жағдайлары басталғанға дейін туындаған, Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатылмайды.

Еңсерілмейтін күш жағдайлары басталған жағдайда, Тараптар олар басталған күннен бастап 5 (бес) ...

с аварийными ситуациями на производст... объёмов выпускаемой продукции и/или оказ... а также изменения погодных условий.

При этом допустимое отклонение в отборе ... не более 10% (десять процентов) от зап... месячного объема. При отборе Газа в этих пр... упущенной выгоды не начисляется.

Сумма упущенной выгоды за недовыбор ... признается неустойкой за ненадлежащее ... Потребителем обязательств по отбору газа.

8.2. При перерасходе газа без согл... Поставщиком, Потребитель дополнительно ... стоимость объема Газа, полученного (отобр... сверх установленного Договором объема, за ка... с применением коэффициента:

с 15 апреля до 15 октября - 1,2;

с 15 октября до 15 апреля - 1,5.

Сумма за перерасход газа, рассчитанная с пр... вышеуказанных коэффициентов, признается неу... ненадлежащее исполнение Потребителем обяза... отбору газа.

Под обоснованными причинами увеличения по... газа понимается увеличение объёмов вып... продукции и/или оказываемых услуг, а также ... условия. Все остальные случаи с... необоснованными.

8.3. В случае неисполнения Потребителем ... обязательств по оплате за фактически поставл... расчетном периоде Газ, с момента истечения ... указанного в пункте 5.5. Договора, Поставщик, н... Потребителю пеню в размере 1,5-кратной ... рефинансирования, установленной Национальным ... Республики Казахстан, действующей на день факт... исполнения денежного обязательства, за кажды... просрочки к существующей задолженности, до ... полного погашения задолженности.

8.4. Расчет и начисление неустойки согласно у... настоящего Договора, производится по каждому... отдельно. Уплата неустойки не освобождает Сто... выполнения обязательств по Договору.

8.5. В случае срыва или снижения объемов п... Газа по вине Поставщика, Потребитель вправе при... Поставщику пеню в размере 1,5-кратной ... рефинансирования, установленной Национальным ... Республики Казахстан от суммы ст... недопоставленного Газа, за каждый день недопост... не более 10% (десяти процентов) от ... недопоставленного объема Газа.

Началом срока начисления неустойки является перв... месяца, следующий за расчетным периодом.

9. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА ФОРС-МАЖО...

9.1. Стороны освобождаются от ответственно... неисполнение или ненадлежащее исполнение обяз... по Договору, если это явилось следствием обсто... непреодолимой силы, к которым относятся: ст... бедствия: военные действия; террористические ... аварии и аварийные ситуации на газотранс... системе, либо у производителя, являю... собственником газа; неконтролируемые Поста... межправительственные соглашения, влияющие на ... Газа; правовые акты и действия государственны... повлекшие его ограни...

...йтып және сипаттайтын жазбаша хабарламаны ...ға арқылы береді немесе тапсырады.

9.2. Шарт бойынша Тараптардың міндеттемелері тек Шарт бойынша Тараптардың міндеттемелерді орындауына кедергі келтіретін жағдай деңгейіндегі мерзімге ғана тоқтатылуы мүмкін.

Егер еңсерілмейтін күш жағдайлары 3 (үш) немесе одан көп айға созылса, әр Тарап шартты бұзуға болжаған күннен 20 (жиырма) күнтізбелік күн бұрын келесі тарапқа алдын ала хабарлаған жағдайда, Шартты бұзуға құқылы. Бұл ретте, Тараптар 30 (отыз) күнтізбелік күннің ішінде Шарт бойынша өзара есептесу жүргізуге міндеттенеді.

10. ДАУЛАРДЫ ШЕШУ ТӘРТІБІ

10.1. Осы Шарт бойынша немесе оған байланысты Тараптардың арасында туындаған барлық даулар мен келіспеушіліктер Тараптар арасында келіссөздер жүргізу арқылы шешіледі.

10.2. Келіспеушіліктер мен дауларды келіссөз арқылы шешу мүмкін болмаған жағдайда, олар Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес тәртіппен сот тәртібімен қарауға жатады.

11. ҚОРЫТЫНДЫ ЕРЕЖЕЛЕР

11.1. Осы Шарт 2020 жылдың «01» қаңтарынан бастап күшіне енеді және алдағы жылғыға арналған көлемдер көрсетілген жыл сайынғы қосымша келісімді жасай отырып 2021 жылдың «31» желтоқсанын қоса алғанға дейін, ал ақшалай міндеттемелерді орындау бойынша олар толық орындалғанға дейін әрекет етеді

11.2. Тұтынушы осы Шартқа қол қоя отырып, Жеткізушінің келесі әрекеттеріне осы Шарттың 6.3-тармағының 6) тармақшасында көзделген жағдайда, «Мемлекеттік кредит бюросы» АҚ ақпарат беруіне өз келісімін береді;

11.3. Осы Шартқа өзгертулер, толықтырулар, Шарт шеңберіндегі Тараптардың келісімдері жазбаша түрде ресімделеді және екі Тараппен қол қойылған сәттен бастап заңды күштері бірдей, осы Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады.

11.4. Шарт мемлекеттік және орыс тілдерде екі данада жасалды. Егер Шарттың мемлекеттік және орыс тілдерінде жасалған мәтініне байланысты келіспеушілік туып жатса, Тараптар Шарт талаптарын орыс тіліндегі мәтіннің мазмұнына сәйкес талдау жасайды.

11.5. Тараптар бірінші басшы ауысқан, заңды мекенжайлары, банкілік деректемелері, атаулары, ведомстволық жабдықтары, меншік нысандары өзгерген жағдайда, жаңа есеп шоттары ашылған, жойылған және осы Шартты тиісінше орындауға әсер ететін басқа мәліметтері өзгерген жағдайда, бір-біріне 10 (он) күнтізбелік күннің ішінде жазбаша хабарлауы тиіс.

11.6. Тұтынушының келесі күнтізбелік жылға Шартқа қол қоюдан бас тартуы Газды жеткізуді тоқтатуға ықпал етеді. Жеткізуші тұтынушыға алдын ала хабарлай отырып, кіре берістегі кранға пломба қойып немесе дәнекерлеп жабу арқылы Тұтынушыға газ жеткізуді тоқтатуға құқылы.

11.7. Тараптар осы Шартпен реттелмеген барлық басқа жағдайлар бойынша, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамаларын басшылыққа алады.

освобождается от обязанностей по Договору, возникающих до наступления обстоятельств непреодолимой силы.

В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Стороны в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты их наступления уведомляют об этом друг друга, с последующим вручением либо отправкой по почте письменного уведомления, уточняющего дату начала и описание обстоятельств форс-мажора, подтвержденных соответствующей уполномоченной организацией Республики Казахстан.

9.2. Обязательства Сторон по Договору могут быть приостановлены на срок действия обстоятельств непреодолимой силы, но только в той степени, в которой такие обстоятельства препятствуют исполнению обязательств Сторон по Договору.

В случае, если обстоятельства непреодолимой силы будут длиться 3 (три) и более месяцев, каждая из Сторон вправе расторгнуть Договор при условии предварительного уведомления другой Стороны не менее, чем за 20 (двадцать) календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течение 30 (тридцати) календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.

10. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

10.1. Все споры и разногласия, возникшие между Сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между Сторонами.

10.2 В случае невозможности разрешения споров и разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с «01» января 2020 года и действует по «31» декабря 2021 года включительно с ежегодным подписанием дополнительного соглашения с указанием объемов на предстоящий год, а в части исполнения денежных обязательств до их полного исполнения.

11.2. Подписывая настоящий Договор Потребитель дает свое согласие на следующие действия Поставщика на передачу информации в АО «Государственное кредитное бюро» в случае, предусмотренном в подпункте 6) пункта 6.3. настоящего Договора.

11.3. Изменения, дополнения к настоящему Договору, а равно соглашения Сторон в рамках Договора оформляются в письменном виде и имеют юридическую силу неотъемлемых частей Договора с момента подписания обеими Сторонами.

11.4. Договор составлен в двух экземплярах на государственном и русском языках. В случае возникновения разногласий между текстом Договора, изложенным на государственном и русском языках, Стороны толкуют условия Договора в соответствии со смыслом, изложенным на русском языке.

11.5. Стороны обязаны в течение 10 (десяти) календарных дней производить обязательные письменные уведомления друг друга при смене первого руководителя, изменении юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности, формы собственности, открытия новых расчетных счетов, ликвидации и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Договора.

11.6. Отказ Потребителя от подписания Договора на следующий календарный год влечет прекращение поставки Газа. [illegible]

пломбированием или отключения на сварку предварительным уведомлением потребителя.

11.7. Во всем остальном, не урегулированном настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

12. ТАРАПТАРДЫҢ ДЕРЕКТЕМЕЛЕРІ

ЖЕТКІЗУШІ: «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ
Адрес: 010000, Астана қаласы, Есіл ауданы, Әлихан Бөкейхан к, 12.
БСН 020440001144
Банкілік шот: KZ226010131000264942
Банктің атауы «Қазақстан Халық Банкі» АҚ
БИК HSBKKZKX

ЖҮК ЖІБЕРУШІ (ФИЛИАЛ) Алматы өндірістік филиалы
БСН 141241004421

мекенжай: 050040, Алматы қ., Байзаков көш., 280 үй, «Almaty Towers» ТО, оңтүстік мұнара, 17-ші қабат.
Телефон/Факс: 8 (727) 331 70 03
E-mail: pr@almaty.ktga.kz

ЖЕТКІЗУШІ _____

ТҰТЫНУШЫ: "АЗМК Group" ЖШС
мекенжай: Алматы қ., Бекмаханов көш., 96А-үйі
Телефон/Факс: 8(727) 338-61-62
E-mail: azmk@azmk.kz
БСН БСН 150940000170
Банкілік шот: ЖСК KZ94826A1KZTD2022535
Банктің атауы "АТФ Банк" АҚ Алматы қаласындағы филиалында БСК ALMNKZKA

ТҰТЫНУШЫ _____

12. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ПОСТАВЩИК: АО «КазТрансГаз Аймак»
Адрес: 010000, город Астана, район Есиль, ул. Әлихан Бөкейхан, 12.
БИН 020440001144
Банковский счет: KZ226010131000264942
Наименование банка АО «Народный банк Казахстана»
БИК HSBKKZKX

ГРУЗООТПРАВИТЕЛЬ (ФИЛИАЛ) Алматинский производственный филиал
БИН 141241004421

Адрес: 050040 г.Алматы, ул. Байзакова, д.280. БЦ «Almaty Towers», южная башня, 17 этаж
Телефон/Факс: 8(727) 331 70 03
E-mail: pr@almaty.ktga.kz

ПОСТАВЩИК _____

ПОТРЕБИТЕЛЬ: ТОО "АЗМК Group"
Адрес: г.Алматы, ул.Бекмаханова, д.96А
Телефон/Факс: 8(727) 338-61-62
E-mail: azmk@azmk.kz
БИН БИН 150940000170
Банковский счет: ИИК KZ94826A1KZTD2022535
Наименование банка в Филиале АО "АТФ Банк" г. Алматы БИК / ALMNKZKA

ПОТРЕБИТЕЛЬ _____

№____ТАУАРЛЫҚ ГАЗДЫ БӨЛШЕК САУДАДА ОТКІЗУ ШАРТЫНА №1 ҚОСЫМША

К. 20

ПРИЛОЖЕНИЕ №1 К ДОГОВОРУ РОЗНИЧНОЙ РЕАЛИЗАЦИИ

ТОВАРНОГО ГАЗА №_____

20 г.

ЖЕТКІЗУШІ **«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ**
010000 Қазақстан Республикасы.
Нұр-Сұлтан қ.,Есіл ау даны.
Әлихан Бөкейхан к. 12 ғимарат

ПОСТАВЩИК АО «КазТрансГаз Аймак»
010000 Республика Казахстан, г. Нур-Султан, р-н Есиль,ул. Элихан Бокейхан здание 12

ТҰТЫНУШЫ «АЗМК Group» ЖШС **ПОТРЕБИТЕЛЬ** ТОО «АЗМК Group»

1. ТАУАРЛЫҚ ГАЗДЫЩ БАҒАСЫ МЕН ЖАЛПЫ КОЛЕМІ

Бір мың текше.м газдың бағасы - ҚҚС есебінсіз 27 365,37 теңге.
Жалпы жеткізу колемі _____ мың текше.м.
Шарттың жалпы сомасы ҚҚС есебімен _____ теңге

1. ЦЕНА И ОБЩИЙ ОБЪЕМ ПОСТАВКИ ТОВАРНОГО ГАЗА.

Цена газа за тысячу куб.м. 27 365,37 тенге, без учета НДС.

Общий объем поставки _____тыс.куб.м
Общая сумма договора _____ в тенге с учетом НДС

2. ГАЗ ЖЕТКІЗУДІҢ АНЛЫҚ КЕСТЕСІ ЖӘНЕ ГАЗ ТҰТЫНУДЫҢ ОРТАША САҒАТТЫҚ МОЛШЕРІ:

2. ПОМЕСЯЧНЫЙ ГРАФИК ПОСТАВКИ ГАЗА И СРЕДНЕЧАСОВАЯ НОРМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ГАЗА:

Месяцы 2020 гг. 2020 ж. айлары	**Январь Қантар**	**Февраль Ақпан**	**Март Наурыз**	**Апрель Сәуір**	**Май Мамыр**	**Июнь Маусым**
Плановый объем поставки товарного газа, тыс. куб. м. Тауарлық газды жеткізудің жоспарлы молшері, мың текше м.	400	420	300	250	200	200
Среднечасовая норма потребления газа. тыс.куб.м. Газ тұгынудың орташа сағаттық мөлшері, бір мың текше м.	0,53	0.62	0.41	0.34	0,27	0.27
Месяцы 2020 гг. 2020 ж. айлары	**Июль Шілде**	**Август Тамыз**	**Сентябрь Қыркүйек**	**Октябрь Қазан**	**Ноябрь Қараша**	**Декабрь Желтоқсан**
Плановый объем поставки товарного газа. тыс. куб. м. Тауарлық газды жеткізудің жоспарлы мөлшері, мың текше м.	200	200	220	300	450	450
Среднечасовая норма потребления газа. тыс.куб.м. Газ тұгынудың орташа сағаттық молшері, бір мың текше м.	0,27	0,27	0,30	0.41	0.62	0.62
Месяцы 2021 гг. 2021 ж. айлары	**Январь Қантар**	**Февраль Ақпан**	**Март Наурыз**	**Апрель Сәуір**	**Май Мамыр**	**Июнь Маусым**
Плановый объем поставки товарного газа, тыс. куб. м. Тауарльщ газды жеткізудің жоспарлы мөлшері, мьщ текше м.	300	350	200	100	100	80

Среднечасовая норма потребления газа, тыс.куб.м. Газ тұтынудың орташа сағаттық мөлшері, бір мың текше м.	0,41	0,52	0,27	0,13	0,13	0,8
Месяцы 2021 гг. 2021 ж. айлары	**Июль Шілде**	**Август Тамыз**	**Сентябрь Қыркүйек**	**Октябрь Қазан**	**Ноябрь Қараша**	**Декабрь Желтоқсан**
Плановый объем поставки товарного газа, тыс. куб. м. Тауарлық газды жеткізудің жоспарлы мөлшері, мың текше м.	60	70	90	200	350	400
Среднечасовая норма потребления газа, тыс.куб.м. Газ тұтынудың орташа сағаттық мөлшері, бір мың текше м.	0,08	0,09	0,125	0,27	0,48	0,55

Жеткізуді бастау мерзімі: 2020 жылдың «01» қаңтары Жеткізуді бастау уақыты: 00 сағат 00 минут

Дата начала поставки: с «01» января 2020 года Время начала поставки: с 00 часов 00 минут

3.ГАЗ ЖЕТКІЗУ ПУНКТІ: _____

ЖЕТКІЗУШІ _____
ПОСТАВЩИК м.п.

3.ПУНКТ ПЕРЕДАЧИ ГАЗА: _____

ТҰТЫНУШЫ _____
ПОТРЕБИТЕЛЬ м.п.

ПРИЛОЖЕНИЕ №2 к Договору розничной реализации товарного газа

Тауарлық газды бөлшек саудада өткізу Шартына №2 ҚОСЫМША

Газды жеткізуге арналған Акт

_____к. Шарт №_____ 20____ж. «_____»

Біз төменде қол қоюшылар:
«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ _ОФ өкілі _____,
(Лауазымы, аты-жөні)
20 _ж. «___» _____ № _____ бұйрық (сенімхат) негізінде әрекет ететін Газ тұтынушының өкілетті тұлғасы _____

Кәсіпорынның (ұйымның, мекеменің) атауын көрсету, лауазымы, аты-жөні
20 _ж. «____» мен «____» аралықты қоса алғанда _____айы үшін «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ АОФ жеткізгені, ал

_____

Кәсіпорынның (ұйымның, мекеменің) атауын көрсету

МемСТ 2939-63 сәйкес стандартты жағдайларға келтірілген және есептеу аспаптарының нақты көрсеткіштерінен жазып алынған _____ нормалы текше метр газды, сонымен бірге.
_____ нм^3, _____нм^3 қабылдағаны туралы осы актіні жасадық.

«ҚазТрансГазАймақ» АҚ _ӨФ өкілі_____
(Қолы, мөрі, мөртабаны)

Тұтынушының өкілі _____
(Қолы, мөрі, мөртабаны)

Акт на поставку газа

г. _____ Договор №_____ « ___» _____20 _ г.

Мы, нижеподписавшиеся:
представитель _ПФ АО«КазТрансГаз Аймак»_____
(Должность, Ф.И.О.) уполномоченный представитель потребителя газа

ТОО«АЗМК Group», в лице директора Шардинова Ш.А. _____
(Указать название предприятия (организации, учреждения), должность, Ф.И.О.)
действующий на основании приказа (доверенности) № _____ . от «___» _____20 _ г., составили настоящий акт о том, что за _____ месяц 20 ___ г. с «_____ » по « _____ » включительно _ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» поставило, а

ТОО «АЗМК Group» приняло, по снятым фактическим показаниям приборов учета и приведённых к стандартным условиям согласно
ГОСТ 2939-63 _____ нормальных кубических метров газа,
в том числе: _____нм^3, _____нм^3.

Представитель _ПФ АО «КазТрансГаз Аймак»_____
(Подпись, печать или штамп)

Представитель потребителя ТОО«АЗМК Group» _____
(Подпись, печать или штамп)

---------- ср.мес ср.мес

Есептеуге арналған алғашқы деректер: $p_{да}$ $p_{0м}$ = _____ мм.рт.ст; $t_{газа}$ _____ С°

Газ тұтынатын объектінің орналасқан жері	Газды есепке алу аспаптары		Аспаптардың көрсеткіштері		Аспап алдындағы газдың қысымы, кгс/см^2	Газдың көлемдері	
	Түрі, маркасы	Зауыт номірі	алдыңғы	ағымдағы		Жұмыс жағдайындағы, м^3	стандарт жағдайындағы, нм^3
Бекмаханова 96А, котельная завода	SEVC-G400	NK450680202	39607870	40023386			415516
Бекмаханова 96А, (столовая)	G10T	№00062482	12463	12842			379
	2019 _ж. айдағы жиынтық						415895

Исходные данные для расчета: Рбаром = _____ мм рт.ст.; $t_{газа}$ = _____ °С

Местонахождение газопотребляющего объекта, адрес	Приборы учета газа		Показания приборов		Давление газа перед прибором, кгс/см^2	Объемы газа	
	Тип, марка	Заводской номер	предыдущее	текущее		в рабочих условиях, м^3	в стандартных условиях, нм^3
Бекмаханова 96А, котельная завода	SEVC+G400	NK450680202	39607870	40023386			415516
Бекмаханова 96А, (столовая)	G10T	Nr00062482	12463	12842			379
	Всего за месяц 2019 г.						415895

Шардинов Ш.А. ✓

(Ф.И.О. и подпись представителя потребителя)

(Ф.И.О. и подпись представитель поставщика)

ПРИЛОЖЕНИЕ №5 к Договору розничной реализации товарного газа

Тауарлық газды бөлшек саудада өткізу Шартына №5 ҚОСЫМША

«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ _ОФ

_____Директоры

Газды жеткізуге арналған өтінім

20 _ ж. _____ № _____Тауарлық газды бөлшек саудада өткізу Шартына сәйкес Сізден _____ үшін 20_ ж._____ айында

(ұйымның атауы)

____3590___мың.м³ көлемде тауарлық газды жеткізуінізді сұраймыз.

Шарт бойынша көлем (мың м³)	Өтінім бойынша көлем (мың м³)	Ауытқу (мың м3) (2-1)	Ауытқу себебі
1	2	3	4

Заявка на поставку газа

В соответствии с договором розничной реализации товарного газа № _____от

_____ просим Вас поставить для ТОО «АЗМК Group» в_ _____ месяце 20___г.

(наименование организации)

товарный газ в объеме_____3590____тыс.м3

Объем по Договору (тыс. м³)	Объем по заявке (тыс. м³)	Отклонение (тыс. м³) (2-1)	Причины отклонения
1	2	3	4
3590	3000	590	В зависимости от погодных условий и режима работы производства

ТҰТЫНУШЫ/ПОТРЕБИТЕЛЬ _Шардинов Ш.А., директор ТОО «АЗМК Group»_____

(аты-жөні, лауазымы, қолы, М.О. Ф.И.О., должность, подпись, М.П.)

ПРИЛОЖЕНИЕ №4 к договору розничной реализации товарного газа

Тауарлық газды бөлшек саудада өткізу Шартына №4 ҚОСЫМША

«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ _ӨФ Директоры

Белгіленген газ көлемін түзету

20 _ж. _____ № _____Тауарлық газды бөлшек саудада өткізу Шартына сәйкес Сізден _____ үшін 20 __ ж. _____ айына
(Ұйымның атауы)

_____мың.м3 көлемде бұрын белгігенген тауарлық газдың көлемін түзетуді қабылдауыңызды сұраймыз.

Шарт бойынша көлем (мың м³)	Өтінім бойынша көлем (мың м³)	Түзету көлемі (мың м³)	Ауытқу (мың м³) (3-1)	Ауытқу (мың м³) (3-1)	Ауытқу себебі
1	2	3	4	5	6

_____ _____ _____

(Лауазымы) *(Қолы)* *(Аты-жөні)*

Директору ПФ АО «КазТрансГаз Аймак»

Корректировка заявленного объема газа

В соответствии с договором розничной реализации товарного газа №_____от _____ просим Вас принять корректировку ранее заявленного объема товарного газа в _____месяце 20 __ г. в объеме _____ тыс.м3 для _____
ТОО «АЗМК Group»
(наименование организации)

Объем по Договору (тыс.м3)	Объем по заявке (тыс.м3)	Объем по корректировке (тыс.м3)	Отклонение (тыс.м3) (3-1)	Отклонение (тыс.м3) (3-1)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6

_____ _____ _____

(Должность) *(Подпись)* *(Ф.И.О.)*

ПРИЛОЖЕНИЕ №5 к Договору розничной реализации товарного газа

Тауарлық газды бөлшек саудада өткізу Шартына №5 ҚОСЫМША

1. Кәсіпорынның атауы / Наименование предприятия ТОО «АЗМК Group»

2. Заңды мекенжайы / Юридический адрес: г.Алматы, ул.Бекмаханова, д.96 А

Басшы / Руководитель Шардинов Шухрад Ахметжанович, директор

Т.А.Ә. (лауазымы) / Ф. И. О. (занимаемая должность)

3. Басшының байланыс телефондары / Контактные телефоны руководителя 338-61-62

4. Газ шаруашылығына жауапты тұлға / Ответственное лицо за газовое хозяйство

И.О.нач.энергоцеха Дадин Д.А., т.338-61-59, приказ л/с от 02.09.2019г.

Т:А.Ә.(бұйрықпен тағайындалды, атқаратын қызметі) / Ф. И. О. (назначен приказом и занимаемая должность)

5. Жауапты тұлғаның байланыс телефондары / Контактные телефоны ответственного лица

7. Техникалық сипаттама: / Техническая характеристика:

Орнатылған газ тұтыну жабдығы (оттық маркасы)/ Установленное газопотребляющее оборудование (марка горелок)	Жабдықтар саны/ Кол-во оборудования		Оттықтар саны, дана/ Кол-во горелок, шт	Есепке алу аспабындағы газдың жұмыс қысымы, кгс/см2/ Рабочее давление газа на прибор учета, кгс/см2	Газ тұтыну жабдығы бірлігінің максимал газ шығыны м³/сағ/ Максимальный расход газа на ед. газопотр. оборудования, м³/ч	Газ қандай мақсатка қолданылады/ На какие цели используется газ
	Барлығы/ Всего	Жұмыстағы/ в работе				
Паровой котел Е 1/9, М-Г	4	да	4	3	90	На технологию производства
Паровой котел КЕ 4/13, ГМГ	2	да	2	3	47 0	На технологию производства
Водонагревательный котел КДВ 1535, BLU-250P	1	да	1	3	25,5	отопление
Водонагревательный котел КДВ 1035, BLU-170P	1	да	1	3	18,7	отопление
Плита газовая кухонная ПГК -49 № 1400	1	да	1-а комфорная	0,12	3,387	Приготовление пищи
Плита газовая кухонная ПГК -49 № 1481	2	да	4-х комфорная	0,12	3,387	Приготовление пищи
Плита газовая кухонная ПГК -49 № 1496	1	да	4-х комфорная	0,12	2,54	Приготовление пищи
Сковорода газовая кухонная ГСК - 90-0,27-40	1	да	1-а комфорная	0,12	1,483	Приготовление пищи

8. Газды есепке алу аспабы жөнінде ақпарат: / Информация по приборам учета газа:

Есепке алу аспабының типі/ Тип прибора учета газа	Зауыттық№ , Зав. №	Шығарылған жылы/ Год выпуска	Сертификатты кім берді/ Кем выдан сертификат	Тексерілген күні/ Дата поверки	Келесі тексеру күні/ Дата след, поверки
SEVC+G400	NK450680202	2001	На балансе АО КазТрансГаз - Аймак	12/02/2019г	12/02/2027г
SEVC+D	EP 25189	2002	На балансе АО КазТрансГаз - Аймак	10/10/2018г	10/10/2023г
G10T	Nr00062482	2014	На балансе ТОО «АЗМК Group»	27/03/2018г	27/03/2026г

9. ГРП (ШРП) және оның орналаскан орны / ГРП (ШРИ) и его место расположения

ОТҚ болуы / Наличие И.Т. Д.

ПРИЛОЖЕНИЕ №4 к договору розничной реализации товарного газа

Тауарлық газды бөлшек саудада өткізу Шартына №4 ҚОСЫМША

Сатушының ОТБ тізілім № / регистр. № в ПТО Продавца

Газ жабдығына техникалық қызмет көрсету шартының болуы / Наличие договора на проведение технического обслуживания газового оборудования - Договор на эксплуатацию и техническое обслуживание с ТОО «Абонентский расчетный центр «Алматыгаз» № 03/19 ТОПП от 01.01.2019 года

Тұтынушының өкілі / Представитель Потребителя

1. Шардинов Ш.А. _____

Басшы/Директор *Қолы / Подпись М. О. /М.П.*

2. Начальник энергоцеха _____

Жауапты тұлға / Ответ. лицо *Қолы / Подпись М.О. / М.П.*

Жеткізушінің өкілі / _____

Представитель поставщика *Жауапты тұлға / Ответ. лицо*

«КазТрансГазАймақ» АҚ АЛМАТЫ ӨНДІРІСТІК ФИЛИАЛЫ

КЕЛІСІМ-ШАРТ №13/01-26
(полигондағы жинау) қызметтердің көрсетуіне

Талгар қ. «13» 01 2026ж.

ЖШС «Эко Сервис Групп», Директоры Жумагали Г, Жарғы негізінде жұмыс атқаратын, бұдан былай аталынған «Орындаушы», бір жағынан және
ЖШС «АЗМК»Төрағасы Терещенко О.В.., бұдан былай аталынған «Тапсырыс беруші» екінші жағынан, төменде айтылған туралы осы келісім-шартты жасады:

1. ШАРТТЫҢ МӘНІ

1.1 Орындаушы Тапсырыс берушіге төлем ақы үшін келесі қызметтерді көрсетеді:
1.1.1 талондар бойынша қатты тұрмыстық қалдықтардың қабылдау, жинау және қайта өңдеуі,
ал, Тапсырыс беруші көрсеткен қызметтер үшін осы келісім шарттың шарттары бойынша ақы төлейді.
1.2 Көрсеткен қызметтер тараптар қол қойылған орындалған жұмыстар актінің негізінде орындаушының есеп-шотына ақша аудару жолымен немесе Орындаушының кассасы арқылы ақшалай тапсырыс берушісімен төленеді.

2. ЕСЕП ТӘРТІБІ

2.1 Тұрмыстық қатты қалдықтарды қабылдау бойынша қызмет құны 1 м^3 үшін 1300 теңге құрайды, ҚҚС есепке алғанда.
2.2 Қызмет көрсету бағалары инфляцияны есепке ала тарифтің өзгеруіне байланысты өзгертілуі мүмкін. Сонымен бірге, қайта бекітілген тарифпен жұмыс жүргізіледі.
2.3 Бағалардың өзгерісіне дейін Орындаушы Тапсырыс берушіге 10 күн ішінде ескертуге міндетті.

3.ТАРАПТАРДЫҢ МІНДЕТТЕРІ

3.1 Орындаушы міндеттенеді:
3.1.1 Алдын ала төлемнің түскен кезінен Тапсырыс берушінің техникасының үнемі кіруін қамтамасыз етуге.
3.2 Тапсырыс беруші міндеттенеді:
3.2.1 Келесі айда көрсетілетін қызметтер есебінен әрбір айдың 30-нан кешіктірмей төлеуге.
3.2.2 ТҚҚ жинау бойынша полигонды ластауға жол бермеу.

4. ТАРАПТАРДЫҢ ЖАУАПКЕРШІЛІГІ

4.1. Осы келісім шарттың шарттарының орындалмаған немесе лайықсыз орындалған жағдайда Тараптар Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңына сәйкес жауапкершілік көтереді.
4.2 Көрсеткен қызмет үшін төлеу мерзімін өткізген жағдайда Тапсырыс беруші төленбеген сомадан әрбір өткен күн үшін 0,1% көлемінде өсім төлейді.
4.3 Тапсырыс беруші қызметке алдын ала төлеу мерзімін өткізген жағдайда Орындаушы жұмыска кіріспеуге құқықты.

5. Төтенше жағдайлар

5.1 Тараптар міндеттерін орындамау жауапкершілігінен босайды немесе лайықсыз орындауға, сонымен бірге осы келісім шарты бойынша оларды орындауға кедергі жасағандығы үшін (төтенше жағдайлар) астарында жеңілмейтін күштің пайда болу, дүлей апаттар, саяси, азаматтық, әскери даулар, жоғарғы өкімет органдарының шешімі, террорлық кесімдер, өрттер, тасқын, жарылыстар.

ДОГОВОР №13/01-26
на оказание услуг (складирование на полигоне)

г.Талгар «13» 01 2026г.

ТОО «Эко Сервис Групп», именуемое в дальнейшем «Исполнитель» в лице директора Жумагали Г., действующего на основании Устава, с одной стороны, и **ТОО «АЗМК»** в лице директора Терещенко О.В.., именуемый в дальнейшем «Заказчик» с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1 Исполнитель предоставляет Заказчику за плату следующие услуги:
1.1.1 прием, складирование и рекультивация твердых бытовых отходов по талонам,
а Заказчик оплачивает оказанные услуги по условиям настоящего Договора.
1.2 Услуги оказываются Исполнителем после стопроцентной предоплаты Заказчиком путем перечисления денег на расчетный счет Исполнителя или за наличный расчет через кассу Исполнителя.

2.ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1 Стоимость услуг по приему твердых бытовых отходов составляет: 1300 тенге за 1м^3 ,с учетом НДС.
2.2 Цены на оказания услуг могут быть изменены с учетом инфляции в связи с тарифными изменениями. При этом, действует вновь установленный тариф.
2.3 Исполнитель обязан за 10 дней до изменения цен уведомить Заказчика.

3.ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Исполнитель обязуется:
3.1.1 Регулярно обеспечивать въезд техники Заказчика с момента поступления предоплаты.
3.2. Заказчик обязуется:
3.2.1 Производить оплату не позднее 30 числа каждого месяца в счет оказываемых услуг в следующем месяце.
3.2.2 Не допускать захламления полигона по складированию ТБО.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1 В случае неисполнения или ненадлежащего выполнения условий настоящего Договора стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.
4.2 В случае несвоевременного исполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем своих обязательств Исполнитель выплачивает Заказчику пеню в размере 0,1% от оплаченной за услуги суммы за каждый день неисполнения.
4.3 В случае просрочки предоплаты за услуги Заказчиком Исполнитель вправе не приступать к работе.

5. Форс-мажор

5.1 Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, а также за задержку их исполнения по настоящему Договору при возникновении обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), под которыми подразумеваются: стихийные бедствия, политические, гражданские, военные конфликты, решения высших органов власти, террористические акты, пожары, наводнения, взрывы.

5.2 Тараптар міндеттемелерді атқару мүмкіншілігі болмаған жағдайда, қазіргі келісім-шарттың т.5.1 сәйкес жеңуге болмайтын тосын күш көрініу себебімен, келесі тарапқа міндетті түрде хабардар етуге тиіс.

6. Келісім шартының әсер мерзімі

6.1 Келісім шарт тараптармен қол қойған кезінен күшіне енеді және 2026 жылдың 31 желтоқсанына дейін жарамды.
6.2 Осы келісім шартт келесі жағдайларда бұзылуы мүмкін:
6.2.1 тараптардың келісімі бойынша;
6.2.2 осы келісім шарт бойынша Тапсырыс беруші өз міндеттерін орындамаған жағдайда, біржақты ретте Тапсырыс берушіге 10 күн ішінде ескертілсе;
6.2.3 осы келісім шарт бойынша Орындаушы өз міндеттерін орындамаған жағдайда, біржақты ретте, Орындаушыға 10 күн ішінде ескертілсе.

7. Келіспеушіліктерді шешу тәртібі

7.1 Осы келісім шарт бойынша туындаған барлық даулар мен келіспеушіліктер тараптардың арасындағы келіссөздер жолымен шешіледі.
7.2 Осы келісім шарт бойынша туындаған барлық даулар мен келіспеушіліктер тараптардың арасындағы келіссөздер жолымен шешіледі.

8. БАСҚА ШАРТТАР

8.1 Осы келісім шарт екі данадан жасалған әр тарапқа бір-бірден, әркайсының заңды күші бірдей.

5.2 Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств, вследствие обстоятельств непреодолимой силы согласно п.5.1 настоящего Договора, обязана уведомить об этом другую сторону.

6. Срок действия договора

6.1 Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до 31 декабря 2026 года.
6,2 Настоящий договор может быть расторгнут в следующих случаях:
6.2.1 по соглашению сторон;
6.2.2 в одностороннем порядке в случае неисполнения Заказчиком своих обязательств по настоящему Договору при уведомлении Заказчика за 10 дней до расторжения договора;
6.2.3 в одностороннем порядке в случае неисполнения Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору при уведомлении Исполнителя за 10 дней до расторжения договора.

7. Порядок разрешения споров

7.1 Все споры и разногласия, которые могут возникнуть по настоящему Договору, будут разрешаться путем переговоров между сторонами.
7.2 В случае, если споры и разногласия не будут урегулированы путем переговоров между сторонами, они подлежат разрешению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством РК.

8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

8.1 Настоящий договор составлен в двух экземплярах, по одному экземпляру для каждой стороны, каждый из которых имеет одинаковую юридическую силу.

9. Реквизиты сторон:

«Исполнитель»	«Заказчик»
ТОО «Эко Сервис Групп» Алматинская область г. Талгар ул. Айвазовского, 27 БИН 080940002855 Расчетный счет KZ418562203108228345 БИК: KCJBKZKX АО «БанкЦентрКредит» +77772288822 Директор: Жумагали Г.	ТОО «АЗМК» 050030, г. Алматы, Бекмаханова 96 а. Тел.8(727) 338-61-62, факс 338-61-64 БИН 040 540005 184 ИИК KZ6194806KZT22035253 БИК EURIKZKA в филиале АО ЕВРАЗИЙСКИЙ БАНК г. Алматы e-mail azmk@azmk.kz Директор: Терещенко О.В.

ДОГОВОР

2016 жылғы "16" ақпан № 47651 электр энергиясымен жабдықтау шарты

Алматы қ., Айтеке Би көш., 172/173 үй

"АлматыЭнергоСбыт" ЖШС – энергиямен жабдықтаушы ұйым, 000768 23.02.2012 жылғы лицензиясына сәйкес тұтынушыларды электрмен жабдықтауды жүзеге асыратын, бұдан әрі жеткізуші деп аталатын, 15.12.2015 ж. № 431 Сенімхат негізінде әрекет ететін №4 АЭЖБ бастығы Исламова Г.М. атынан бір тараптан, және бұдан әрі тұтынушы деп аталатын, 10.06.2015 ж. Шешім негізінде әрекет ететін "АЗМК GROUP" ЖШС Директордың Шардинов Ш.А., атынан екінші тараптан, бұдан әрі Тараптар деп аталатындар төмендегілер туралы осы электрмен жабдықтау шартын (бұдан әрі – шарт) жасасты:

1. Шартта пайдаланылатын негізгі ұғымдар

1. Шартта мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:

1) есептік кезең – тұтынылған электр энергиясы есепке алынып, тұтынушыға төлем жасауға ұсынылатын, Электрмен жабдықтау шартымен айқындалатын уақыт кезеңі;

2) тұтынушы - электр энергиясын Шарт негізінде тұтынатын жеке немесе заңды тұлға;

3) коммерциялық есепке алу құралы – Қазақстан Республикасы заңнамасында белгіленген тәртіппен қолдануға рұқсат етілген электр энергиясын коммерциялық есепке алуға арналған техникалық құрылғы;

4) электр энергиясын есепке алу схемасы – берілетін және тұтынылатын электр энергиясының көлемін есептеу үшін оны есепке алуды қамтамасыз ететін электр энергиясын есепке алу құралдарының белгілі бір электрлік жалғануы.

Договор электроснабжения № 47651 от "16" февраля 2016 года

г.Алматы, ул.Айтеке Би, д.172/173

ТОО "АлматыЭнергоСбыт" - энергоснабжающая организация, осуществляющая электроснабжение потребителей согласно лицензии 000768 от 23.02.2012 года именуемое в дальнейшем поставщик, в лице Начальника Районного отделения энергосбыта-4 Исламовой Г.М., действующего на основании Доверенности № 431 от 15.12.2015 г., с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗМК GROUP" именуемое в дальнейшем потребитель, в лице Директора Шардинова Ш.А., действующего на основании Решения от 10.06.2015 г., с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий договор электроснабжения (далее - договор) о нижеследующем:

1. Основные понятия, используемые в Договоре

1. В Договоре используются следующие основные понятия:

1) расчетный период - период времени, определяемый Договором на электроснабжение, за который потребленная электрическая энергия учитывается и предъявляется к оплате потребителю;

2) потребитель - физическое или юридическое лицо, потребляющее на основе Договора электрическую энергию;

3) прибор коммерческого учета - техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета электрической энергии, разрешенное к применению в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

4) схема учета электрической энергии - определенное электрическое соединение средств учета электрической энергии, обеспечивающих учет передаваемой и потребляемой электрической энергии для расчетов за нее.

2. Шарттың мәні

2. Жабдықтаушы энергия таратушы ұйымның қосылған желісі арқылы тұтынушыға электр энергиясын беруге міндеттенеді, ал тұтынушы осы Шарттың талаптарына сәйкес қабылдаған электр энергиясын төлеуге міндеттенеді.

3. Шарт тұтынушымен оның қолданыстағы заңнамамен белгіленген тәртіппен энергия таратушы ұйымның желісіне қосылған жабдығы болған жағдайда, сондай-ақ коммерциялық есепке алу құралы болған жағдайда жасалады.

4. Шарт бойынша абонент энергияны тұрмыстық қажеттілік үшін пайдаланатын жеке тұлға болған жағдайда, абоненттің белгіленген тәртіппен жалғанған желіге нақты қосылу күнінен бастап Шарт жасасқан болып саналады.

5. Шарт жасасу үшін тұтынушыда мыналар болуы тиіс:

1) тараптардың тұтынушыны электр желілеріне қосу схемасымен электр желілерінің теңгерімдік тиесілігін және пайдалану жауапкершілігін бөлу актісі (көппәтерлі құрылыстарда тұратын жеке тұлғаларды қоспағанда);

2) электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін қабылдау актісі;

3) заңды тұлғаны мемлекеттік тіркеу туралы анықтаманың немесе жеке кәсіпкер куәлігінің көшірмелері;

4) жылжымайтын мүлікке тіркелген құқық туралы анықтама немесе электрмен жабдықтау объектісіне құқық белгілейтін құжаттар көшірмесі;

5) жеке басын куәландыратын құжатты қоса ұсынып, Электрмен жабдықтау шартына қол қоюға құқығы бар тұлғаға берілетін бұйрық (сенімхат);

6) техникалық шарттар (көппәтерлі құрылыстарда тұратын жеке тұлғаларды қоспағанда);

7) дербес деректерін жинауға және өңдеуге жазбаша келісіміменжеке басын куәландыратын құжаттың көшірмелері (жеке тұлғалар үшін);

8) тұрғын үйде (пәтерде) тұратын жеке тұлғалардың санын растайтын құжат (жеке тұлғалар үшін) болуы қажет.

Объектінің иесі ауысқан жағдайда, техникалық талаптарды ұсыну талап етілмейді.

2. Предмет Договора

2. Поставщик обязуется подавать потребителю через присоединенную сеть энергопередающей организации электроэнергию, а потребитель обязуется оплачивать принятую электроэнергию согласно условиям настоящего Договора.

3. Договор заключается с потребителем при наличии у него оборудования, присоединенного к сетям энергопередающей организации в установленном действующим законодательством порядке, а также при наличии приборов коммерческого учета.

4. В случаях, когда абонентом по Договору выступает физическое лицо, использующее энергию для бытового потребления, Договор считается заключенным с момента первого фактического подключения абонента в установленном порядке к присоединенной сети.

5. Для заключения Договора потребителю необходимо иметь:

1) акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон со схемой подключения потребителя к электрическим сетям (за исключением физических лиц, проживающих в многоквартирных застройках);

2) акт приемки системы коммерческого учета электрической энергии;

3) копию справки о государственной регистрации юридического лица или свидетельства индивидуального предпринимателя;

4) документ о зарегистрированных правах на недвижимое имущество или копию правоустанавливающего документа на объект электроснабжения;

5) приказ (доверенности) на лицо, имеющее право подписания Договора на электроснабжение, с приложением документа, удостоверяющего личность;

6) технические условия (за исключением физических лиц, проживающих в многоквартирных застройках);

7) копии документа, удостоверяющего личность, с письменным согласием на сбор и обработку персональных данных (для физических лиц);

8) документ, подтверждающий количество проживающих физических лиц в жилом доме (квартире).

Предоставление технических условий при смене владельца объектов не требуется.

3. Тұтынатын электр энергиясын есепке алу

6. Жабдықтаушының жіберген және тұтынушының қабылдаған энергиясының көлемі коммерциялық есепке алу құралының көрсеткішімен анықталады, ал тұтынушының кінәсінсіз (пломбаның бүтіндігі және есептеу құралының алдыңғы актіде көрсетілген орнатуы және аспаптық тексерісіне сәйкес келген жағдайда) коммерциялық есепке алудың бұзылуы анықталған жағдайда, тұтынудың есебін энергия беруші ұйым алдыңғы немесе электр энергиясының қаржысы мен есепке алу схемасы түзетілген келесі есептік кезеңнің орташа тәуліктік шығыны бойынша жүргізеді. Есеп айырысу кезеңі бұзылу анықталған күннен бастап коммерциялық есепке алуды бұрынғы қалпына келтіру күніне дейінгі аралықты қамтиды, алайда ол мерзім күнтізбелік 30 (отыз) күннен аспауы қажет.

Тұтынушы коммерциялық есепке алуды бұзушылық анықталған күннен бастап күнтізбелік 30 (отыз) күндік мерзім ішінде қалпына келтіреді.

Бұзушылық анықталған күннен бастап күнтізбелік отыз күн өткен соң коммерциялық есепке алу қалпына келмеген жағдайда, есеп айырысу техникалық шарттарға сәйкес рұқсат етілген қуат бойынша, ал техникалық шарттар болмаған жағдайда, тәулігіне 24 сағат пайдалануды ескеріп, қосу коммутациялық аппаратының номиналды тогы бойынша жүргізіледі.

7. Тұтынылатын электр энергиясын есепке алу кезінде коммерциялық есепке алу құралы тараптардың теңгерімдік жауапкершілігі шекарасында орнатылады.

8. Коммерциялық есепке алу құралының саны осы Шартқа 1-қосымшаға сәйкес нысан бойынша коммерциялық есепке алу құралдарының тізбесінде көрсетіледі.

9. Коммерциялық есепке алу құралдарының көрсеткіштерін алу жабдықтаушының немесе энергия таратушы ұйымның өкілдерімен тұтынушы немесе оның өкілінің қатысуымен жүргізіледі.

Тараптардың келісімі бойынша тұтынушы өздігінен электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралдарының көрсеткіштерін алып, оларды энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымға тапсыруына болады. Тұтынушының электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралдарының

3. Учет потребляемой электроэнергии

6. Количество поданной поставщиком и принятой потребителем энергии определяется показаниями приборов коммерческого учета, а при обнаружении нарушения коммерческого учета не по вине потребителя (в случае целостности и соответствия пломб, указанным в предыдущем акте установки или инструментальной проверки прибора учета) расчет потребления производится энергопередающей организацией по среднесуточному расходу предыдущего или последующего расчетного периода, в котором средства и схема учета электрической энергии были исправны. Период расчета составляет со дня обнаружения нарушения до дня восстановления коммерческого учета, но не более 30 (тридцати) календарных дней.

Коммерческий учет восстанавливается потребителем в течение 30 (тридцать) календарных дней, срок со дня обнаружения нарушения.

По истечении тридцати календарных дней со дня обнаружения нарушения, если коммерческий учет не восстановлен, расчет производится по разрешенной мощности согласно техническим условиям, а при отсутствии технических условий по номинальному току вводного коммутационного аппарата с учетом часов использования 24 часа в сутки.

7. При учете потребляемой электроэнергии прибор коммерческого учета устанавливается на границе балансовой ответственности сторон.

8. Количество приборов коммерческого учета отражается в перечне приборов коммерческого учета по форме, согласно приложению 1 к настоящему Договору.

9. Снятие показаний приборов коммерческого учета производится представителями поставщика или энергопередающей организации в присутствии потребителя либо его представителей.

По согласованию сторон допускается самостоятельное снятие показаний приборов коммерческого учета электрической энергии и передача их потребителем в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию. Ошибки, допущенные потребителем при снятии показаний

көрсеткіштерін алу кезінде жіберген қателіктерін энергия беруші (энергия өндіруші) және (немесе) энергиямен жабдықтаушы ұйым олардың анықталуы бойынша түзетеді.

10. Тұтынушы (электр энергиясын тұрмыстық қажеттілік үшін пайдаланатын тұтынушыны қоспағанда) кезекті жылға электр энергиясын тұтыну көлемін анықтау үшін жабдықтау жылының алдыңғы жылы басталғанға дейін 30 күннен кешіктірмей осы Шартқа 2-қосымшаға сәйкес нысан бойынша электр энергиясын жеткізу туралы алдын ала өтінім береді.

11. Электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралдарының көрсеткішін алу мүмкін болмаған жағдайда және егер тұтынушы бұл ретте пайдаланған электр энергиясы туралы өз бетімен мәлімет ұсынбаса, тұтынуды есептеу электр энергиясының алдыңғы кезеңдегі орташа тәуліктік шығыны бойынша жүргізіледі.

Бұл ретте электр энергиясының орташа тәуліктік шығыны бойынша есептеу кезеңі үш есептік кезеңнен аспауы тиіс, кезең аяқталғаннан кейін электр энергиясын беру тоқтатылады.

4. Электр энергиясына төлем жүргізу шарттары мен тәртіптері

12. Тұтынушыларға ұсынылған электр энергиясын есептеу табиғи монополиялар және реттелетін нарықтар туралы заңнамаға сәйкес белгіленген тарифтер бойынша жүргізіледі.

Заңды тұлға болып саналатын тұтынушы тұтынылған электр энергиясы үшін төлемді тәулік аймақтары бойынша сараланған тарифтер бойынша өтейді.

Заңды тұлғалар болып есептелмейтін тұтынушылар тұтынылған электр энергиясы үшін төлемді тәулік аймақтары бойынша сараланған тарифтер немесе тұтыну көлеміне байланысты сараланған тарифтер бойынша өтейді.

Жаңа тарифтерді қолданысқа енгізу тұтынушыларды бұқаралық ақпарат құралдары арқылы алдын ала мәлімдегеннен кейін жүзеге асырылады және бұл әрекет осы Шарттың қайта жасалуына негіз болмайды.

13. Энергияны есептеу тәртібі заңнамалармен немесе тараптардың келісімімен айқындалады.

Электр энергиясын тұрмыстық қажеттілік

приборов коммерческого учета электрической энергии, исправляются энергопередающей (энергопроизводящей) и (или) поставщиком по мере их выявления.

10. Для определения величины потребления электроэнергии на очередной год потребитель (за исключением потребителя, использующего электрическую энергию для бытовых нужд) не позднее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до начала года, предшествующего году поставки, подает предварительную заявку о поставке электроэнергии по форме, согласно приложению 2 к настоящему Договору.

11. При невозможности снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии, и если при этом потребитель самостоятельно не предоставит сведения о количестве использованной им электрической энергии, расчет потребления производится по среднесуточному расходу электрической энергии за предыдущий период.

При этом период расчета по среднесуточному расходу электрической энергии не превышает трех расчетных периодов, по истечении которых подача электрической энергии прекращается.

4. Условия и порядок оплаты электроэнергии

12. Расчеты потребителей за предоставленную им электрическую энергию производятся по тарифам, установленным в соответствии с законодательством о естественных монополиях и регулируемых рынках.

Потребитель, являющийся юридическим лицом, производит оплату за потребленную электрическую энергию по дифференцированным тарифам по зонам суток.

Потребители, не являющиеся юридическими лицами, производят оплату за потребленную электрическую энергию по дифференцированным тарифам в зависимости от объемов ее потребления либо по дифференцированным тарифам по зонам суток.

Введение в действие новых тарифов осуществляется после предварительного уведомления потребителей через средства массовой информации и не является основанием для перезаключения данного Договора.

13. Порядок расчетов за энергию

үшін пайдаланбайтын тұтынушылар төлем құжатын ұсынған күннен бастап 5 жұмыс күні ішінде немесе тұтынушы мен өнім беруші арасындағы келісім бойынша Шартта келісілген мерзімде төлемді өтейді.

Электр энергиясын тұрмыстық қажеттілік үшін пайдаланатын тұтынушылар төлемді есептік кезеңнен кейінгі айдың 25-күнінен кешіктірмей жүргізеді.

Тұтынылған электр энергиясының мөлшерін анықтау үшін Тұтынушы белгіленген нысанда, электронды поштамен, қолма-қол, факсимильдік байланыс құралдары арқылы Тұтынушының қолы қойылып, ай сайын 1 (егер жұмыс күні болмаса, онда оның алдыңғы жұмыс күнінің көрсеткіші көрсетіледі) Жеткізушіге барлық есептеу аспаптарының көрсеткіштерін жазып алып, ұсынуға міндетті.

Есептік кезең бір күнтізбелік айды құрайды.

14. Электр энергиясына төлем Шартта көзделген мерзімде өтелмеген жағдайда, тұтынушы жабдықтаушыға негізгі қарыз сомасынан аспайтын әрбір мерзімі өткен күн үшін төлем өтелетін күнгі қолданыстағы Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің қайта қаржыландыру мөлшерлемесінің 1,5 еселіктен аспайтын көлемде тұрақсыздық айыбын төлейді.

15. Егер тұтынушы Электрмен жабдықтау шартының талаптарын бұзғандығы үшін ажыратылған болса, онда энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым оны бұзушылық жойылғаннан кейін және қосылу қызметінің төлемі өтелгеннен кейін қосады.

16. Өнім беруші электор энергиясын коммерциялық есепке алу құралдары көрсеткіштерінің немесе Шарт талаптарына сәйкес тұтынудың басқа есебінің негізінде есептік кезеңнен кейінгі айдың 7-күнінен кешіктірмей тұтынушыға төлем құжатын жазып береді.

Тұтынушылар (электр энергиясын тұрмыстық қажеттілік үшін пайдаланатын тұтынушыны қоспағанда) төлем құжатын өнім берушіден өздері алады.

17. Электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралын электр желісінің теңгерімдік тиесілік шекарасынан тыс орнатқан жағдайда, электр желісінің теңгерімдік тиесілік шекарасынан электр энергиясының коммерциялық есепке алу құралдарын орнатқан жерге дейінгі учаскедегі электр энергиясының шығындары шарт негізінде теңгерімінде желінің көрсетілген учаскесі тұрған иегердің

определяется законодательством или соглашением сторон.

Потребители, использующие электрическую энергию не для бытовых нужд, производят оплату в течение 5 рабочих дней с даты выставления платежного документа, или по соглашению между потребителем и поставщиком в сроки, оговоренные в Договоре.

Потребители, использующие электрическую энергию для бытовых нужд, производят оплату не позднее 25 числа месяца, следующего после расчетного периода.

Для определения величины потребленной электрической энергии Потребитель обязан снимать и представлять Поставщику показания всех приборов учета, ежемесячно 1 числа (если выпадает нерабочий день, то показания представлять в предыдущий рабочий день) по установленной форме, электронной почтой, нарочным, факсимильными средствами связи за подписью Потребителя.

Расчетный период составляет один календарный месяц.

14. В случае просрочки оплаты за электроэнергию, предусмотренную Договором, потребитель выплачивает поставщику неустойку в размере не более 1,5 кратной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан, действующей на день уплаты этих сумм, за каждый день просрочки, но не более суммы основного долга.

15. Если потребитель отключен за нарушения условия Договора электроснабжения, то подключение его производится энергопередающей (энергопроизводящей) организацией после устранения нарушения и оплаты услуги за подключение.

16. Поставщик не позднее 7 числа месяца, следующего за расчетным периодом, на основании показаний приборов коммерческого учета электрической энергии или иного расчета потребления согласно условиям Договора, выписывает потребителю платежный документ.

Потребители самостоятельно получают платежный документ у поставщика (за исключением потребителей, использующих электрическую энергию для бытовых нужд).

17. В случае установки прибора коммерческого учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности электрической сети потери электрической

меншігіне жатқызылады және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның есептік жолымен анықталады.

18. Смарт-картасы бар есепке алу құралдарын қолдануға негізделген электр энергиясының автоматтандырылған коммерциялық есепке алу жүйесі болған жағдайда, тұтынушы тұтынған электр энергиясы үшін төлемді төлем құжатынсыз өз бетінше анықтаған көлемде өтейді.

5. Тұтынушының құқықтары мен міндеттері

19. Тұтынушы құқылы:

1) Шарттың талаптарына сәйкес электр энергиясын алуға;

2) жабдықтаушыдан келтірілген нақты залалды толық көлемде өтеуін талап етуге;

3) электр энергиясын өзіне қажетті көлемде қолдануға;

4) жабдықтаушыны ескертіп, тұтынған электр энергиясы үшін толық төлем өтеген жағдайда, Шартты бір жақты тәртіпте бұзуға;

5) шарт жасасуға және оны орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сотқа жүгінуге;

6) көп мөлшерлемелі есепке алу құралы болған жағдайда, жабдықтаушыға тәулік аймақтары бойынша сараланған тарифтерді белгілеуге өтініш білдіруге;

7) есеп беру айының 26-шы жұлдызына дейін келесі күнтізбелік айда тұтынылатын электр энергиясының Шарттық көлеміне түзетулер енгізуге (электр энергиясын тұрмыстық қажеттілік үшін пайдаланатын тұтынушыларды қоспағанда);

8) Қазақстан Республикасының заңнамасында қарастырылған өзге де құқықтарға құқылы.

20. Тұтынушы міндетті:

1) электр энергиясын тұтыну режимін сақтауға;

2) электр және энергия қондырғыларының, коммерциялық есепке алу құралдарының тиісті техникалық жағдайда ұстауға, Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 25 ақпандағы № 143 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу

энергии на участке от границы балансовой принадлежности электрической сети до места установки приборов коммерческого учета электрической энергии относятся на договорной основе к владельцу, на балансе которого находится указанный участок электрической сети, и определяются расчетным путем энергопередающей (энергопроизводящей) организацией.

18. В случае наличия автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии, основанной на применении приборов учета со смарт-картой, оплата за потребленную электрическую энергию производится Потребителем в самостоятельно определяемом объеме без выставления платежного документа.

5. Права и обязанности потребителя

19. Потребитель имеет право:

1) получать электрическую энергию в соответствии с условиями Договора;

2) требовать от поставщика возмещения в полном объеме причиненного реального ущерба;

3) использовать энергию в необходимом ему количестве;

4) расторгнуть Договор в одностороннем порядке при условии уведомления поставщика и полной оплаты за потребленную электрическую энергию;

5) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением Договора;

6) при наличии прибора многоставочного учета обратиться к поставщику с заявлением на установление дифференцированных тарифов по зонам суток;

7) произвести корректировку Договорных величин потребляемой электроэнергии на следующий календарный месяц до 26 числа отчетного месяца (за исключением потребителей, использующих электрическую энергию для бытовых нужд);

8) иные права, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

20. Потребитель обязан:

1) соблюдать режимы потребления электрической энергии;

2) поддерживать надлежащее техническое состояние электро- и энергоустановок и приборов коммерческого учета, выполнять требования к их техническому состоянию в соответствии с Правилами пользования электрической энергии утвержденных приказом Министра энергетики Республики

тізілімінде № 10403 тіркелген) Электр энергиясын пайдалану Ережелеріне сәйкес олардың техникалық жағдайына қойылатын талаптарды орындауға (Бұдан әрі - Ереже);
3) осы Шартқа 3-қосымшаға сәйкес нысан бойынша тұтынушыны электрлік желіге қосу схемасын сақтауға;
4) авариялар, өрттер, электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралдары жұмысындағы ақаулар және электр энергиясын пайдалану кезінде пайда болатын өзге де бұзылушылықтар туралы жабдықтаушыға дереу хабарлауға;
5) қарап байқау, Шарттың талаптарын орындауын тексеру мақсатында энергия беруші ()энергия өндіруші) ұйымдардың және (немесе) жабдықтаушының өкілдеріне коммерциялық есепке алу құралдарына кіруге рұқсат етуге;

6) жасасқан Шартқа сәйкес тұтынылған электр энергиясының төлемін уақытылы өтеуге міндетті.

6. Жабдықтаушының құқықтары мен міндеттері

21. Жабдықтаушы және (немесе) энергия беруші ұйымның құқықтары:
1) төмендегі жағдайларда тұтынушыны электрмен жабдықтау тоқтатылғанға дейін кемінде 3 (үш) жұмыс күні бұрын (электр энергиясын тұрмыстық қажеттілік үшін пайдаланатын тұтынушыны кемінде күнтізбелік 30 (отыз) күн бұрын) ескертіп, электр энергиясын беруді жартылай немесе мүлде тоқтатуға:
Электрмен жабдықтау шартымен белгіленген мерзімде электр энергиясының төлемақысын толық немесе мүлде төлемегенде;
Электрмен жабдықтау шартымен белгіленген электрді тұтыну режимі бұзылғанда;
белгіленген мерзімде энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның Ережелеріне сәйкес бұзушылықтарды жою туралы талаптары орындалмаған жағдайда.
2) Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым төмендегі жағдайларда тұтынушыны алдын ала ескертусіз электр энергиясын беруді толық тоқтатады:
электр энергия қабылдағыштарын энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның желілеріне өз бетімен қосса;
электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралдарынан басқа (есепке алмай) электр энергиясының қабылдағыштарын қосса;

Казахстан № 143 от 25 февраля 2015 года (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10403) (далее - Правила);
3) соблюдать схему подключения потребителя к электрическим сетям по форме, согласно приложению 3 к настоящему Договору;
4) немедленно сообщать поставщику об авариях, пожарах, неисправностях в работе приборов коммерческого учета электроэнергии и иных нарушениях, возникающих при пользовании электрической энергией;
5) допускать представителей энергопередающей (энергопроизводящей) организации и (или) поставщика к приборам коммерческого учета с целью их осмотра, обследования на предмет выполнения потребителем условий Договора;
6) своевременно оплачивать потребленную электрическую энергию согласно заключенному Договору.

6. Права и обязанности поставщика

21. Поставщик и (или) энергопередающая организация, имеют право:
1) предупредив потребителя не менее чем за 3 (три) рабочих дня до прекращения поставки (потребителя, использующего электрическую энергию для бытовых нужд, не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней) прекратить полностью или частично подачу электрической энергии в случаях:
отсутствия оплаты, а также не полной оплаты за электрическую энергию в установленные Договором электроснабжения сроки;
нарушения установленного Договором электроснабжения режима электропотребления;
при невыполнении в установленные сроки требований энергопередающей (энергопроизводящей) организации об устранении нарушений согласно Правил.
2) Энергопередающая (энергопроизводящая) организация без предварительного уведомления прекращает полностью подачу потребителю электрической энергии в случаях:
самовольного подключения приемников электрической энергии к электрической сети энергопередающей (энергопроизводящей) организации;
подключения приемников электрической энергии помимо (без учета) приборов

энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым және өзге тұтынушылардың электрқондырғыларының қалыпты жұмысын бұзатын деңгейге дейін тұтынушының кінәсінен электр энергиясының сапа көрсеткіші төмендесе;
жұмыс уақытында (іссапарға жіберу құқығында) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның және энергетикалық қадағалау және бақылау органының өкілдерін тұтынушының электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралдарын және электр қондырғыларын қарауға жібермесе;
апатты жағдайда.
Энергиямен жабдықтаушы және (немесе) энергия беруші ұйым резервтік қуаттандыру болмаған жағдайда, жабдықты жөндеу және жаңа тұтынушыларды қосу бойынша жоспарлы жұмыстарды жүргізу үшін тұтынушыны электр энергиясымен жабдықтауды тоқтату туралы ажыратудан күнтізбелік үш күн бұрын ескертеді.
Энергия беруші ұйым адам өміріне қауіпті, айтарлықтай экономикалық зиянға, коммуналдық шаруашылықтың және электрмен жабдықтау жүйесінің айрықша маңызды элементтерінің істен шығуына әкелуі мүмкін апаттардың алдын алу немесе жою бойынша шұғыл шараларды қабылдау үшін тұтынушыны дереу хабарлап, сұраныс бойынша электр энергиясымен жабдықтауды тоқтатады.
3) Шарт жасасуға және оны орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сотқа жүгінуге;
4) тұтынушыдан келтірілген нақты залалды толық көлемде өтеуін талап етуге;
5) Қазақстан Республикасының заңнамасында қарастырылған өзге де құқықтарға құқылы.
22. Жабдықтаушы міндетті:
1) Шарттың талаптарына сәйкес электр энергиясын беруге;
2) төлемақы өтемеуіне байланысты тұтынушыны ажыратудан бұрын жазбаша түрде ескертуге;
3) электрмен жабдықтау қызметтерінің тарифтері, оның өзгертулері туралы ақпаратты тұтынушыға бұқаралық ақпарат құралдары арқылы хабарлауға;
4) тұрмыстық тұтынушыдан оған ұсынылатын электр энергиясы үшін өз кассалары арқылы, сондай-ақ банк операцияларының жеке түрлерін көрсететін банктер мен ұйымдар арқылы төлем қабылдауды қамтамасыз етуге;

коммерческого учета электрической энергии;
снижения показателей качества электрической энергии по вине потребителя до значений, нарушающих функционирование электроустановок энергопередающей (энергопроизводящей) организации и других потребителей;
недопущения представителей энергопередающей (энергопроизводящей) организаций и органа энергетического надзора и контроля к приборам коммерческого учета электрической энергии и электроустановкам потребителя в рабочее время (на правах командированного);
аварийной ситуации.
О прекращении подачи электрической энергии для проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей при отсутствии резервного питания поставщик и (или) энергопередающая организации предупреждают потребителя не позднее, чем за три календарных дня до отключения.
Для принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварий, которые повлечет за собой опасность для жизни людей, значительный экономический ущерб, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства и систем электроснабжения, энергопередающая организация прекращает подачу электрической энергии потребителю с последующим уведомлением, по запросу.
3) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением Договора;
4) требовать от потребителя возмещения в полном объеме причиненного реального ущерба;
5) иные права, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.
22. Поставщик обязан:
1) предоставлять электрическую энергию в соответствии с условиями Договора;
2) письменно уведомить потребителя перед отключением за неуплату;
3) информировать потребителя о тарифах на услуги электроснабжения, их изменении путем размещения объявления в средствах массовой информации;
4) обеспечивать прием платежей от бытового потребителя за предоставляемую ему электрическую энергию через собственные кассы, а также банки и организации, осуществляющие отдельные виды банковских операций;

5) тұтынған электр энергиясының төлемін өтеу үшін тұтынушыға ай сайын төлем құжатын ұсынуға;
6) табиғи монополиялар және реттелетін нарықтар саласында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік органмен келісілген тарифтер бойынша электр энергиясын ұсынуға (тиісті нарықта үстемдік танытатын, реттелетін нарықтың доминанттар тізбесіне кіретін жеке тұлғалар үшін) міндетті.
23. Жабдықтаушы тұтынушыға тәулік аймақтары және (немесе) оны тұтыну көлеміне байланысты (жеке тұлғалар үшін) сараланған тарифтер бойынша электр энергиясын өткізуден (сатудан) бас тартуға құқығы жоқ.

7. Тараптардың жауапкершілігі

24. Электрмен жабдықтау шарты бойынша өз міндеттемелерін тиісінше орындамаған немесе мүлдем орындамаған жағдайда, Тараптар нақты келтірілген зиянды өтеуге міндетті.
25. Жабдықтаушы форс-мажор жағдайларында (сұрапыл оқиғалар, әскери іс-қимылдар және т.б.), сонымен қатар жабдықтаушының еркінен тыс болған түрлі жағдайларда (электр тарату желілерінің және басқа құрал-жабдықтардың зақымдалуы немесе ұрлануы т.т.) тұтынушының алдында материалдық жауапкершілікке тартылмайды.
26. Тараптар өздерінің атауларының, заңды мекенжайларының, нақты тұрғылықты жерінің өзгергендігі және осы Шарт талаптарын орындау үшін қажетті өзге де деректемелері туралы бір-біріне жедел түрде хабарлауға міндеттенеді.

8. Қорытынды ереже

27. Шарт тараптардың қолы қойылған күнінен бастап бір жыл мерзімге жасасқан болып есептеледі.
Шарттың мерзімі аяқталғаннан кейін тараптардың бірі Шартты тоқтату немесе өзгерту туралы өтінім білдірмеген жағдайда, Шарт жасасқан кездегі талаптарымен сол мерзімге ұзартылған болып есептеледі.
Шарт Тараптардың келісімі бойынша өзгертілуі мүмкін
28. Осы Шарттың талаптарын орындауға байланысты жабдықтаушы мен тұтынушы арасындағы барлық даулы мәселелер

5) ежемесячно представлять потребителю платежный документ для оплаты за потребленную электрическую энергию;
6) предоставлять электрическую энергию по тарифам, согласованным государственным органом, осуществляющим руководство в сфере естественной монополий и на регулируемых рынках (для субъектов регулируемого рынка, включенных в реестр доминантов, занимающих доминирующее (монопольное) положение на соответствующем рынке).
23. Поставщик не вправе отказывать потребителю в реализации (продаже) электрической энергии по тарифам, дифференцированным по зонам суток и (или) в зависимости от объемов (для физических лиц) ее потребления.

7. Ответственность сторон

24. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Договору электроснабжения, стороны обязаны возместить причиненный этим реальный ущерб.
25. Поставщик не несет материальной ответственности перед потребителем за перерывы в подаче электроэнергии, вызванные форс-мажорными обстоятельствами (стихийные явления, военные действия и т.п.), а также обстоятельствами, не зависящими от поставщика (хищение или повреждение линий электропередачи и другого оборудования и т.п.).
26. Стороны обязуются незамедлительно уведомлять друг друга об изменении своего наименования, юридического адреса, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий Договора.

8. Заключительное положение

27. Договор считается заключенным со дня его подписания сторонами сроком на один год.
При отсутствии заявления одной из сторон о прекращении или изменении Договора по окончании срока, он считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, какие были предусмотрены Договором при его заключении.
Договор может быть изменен по соглашению сторон.
28. Все спорные вопросы между поставщиком и потребителем, связанные с

заңнамада белгіленген тәртіпте шешіледі.
29. Шартқа тараптардың келісушілігімен енгізілетін барлық өзгертулер мен толықтырулар Шарттың ережелеріне қайшы келмеуі тиіс, олар қосымша келісім түрінде ресімделеді, тараптардың уәкілетті өкілдерінің қолы қойылып, заңнамада белгіленген тәртіп бойынша ресімделеді.
30. Осы Шарт әр тарап үшін мемлекеттік және орыс тілдерінде бір-бір данадан бірдей заңды күші бар мемлекеттік және орыс тілдерінде екі ұқсас данада жасалған. Тұтынушының қалауы бойынша белгіленген тілдердің біреуінде Шарт жасауға рұқсат етіледі.
31. Қайта есеп айырысуға әкелетін барлық өзгерістер тұтынушының барлық қажетті құжаттарды міндетті түрде қоса бере отырып, жабдықтаушының мекенжайына жазған өтінішін берген күнінен бастап жүргізіледі. Қайта есеп айырысу кемінде 3 (үш) ай кезеңіне жүргізіледі.
32. Осымен Тұтынушы Жабдықтаушыға Жабдықтаушыдағы ол туралы немесе Шарттың талаптарын орындау мақсатында болашақта көрсетілген көзге түсетін жеке деректерді жинауға, өңдеуге және сақтауға, сондай-ақ тұтынушы туралы барлық мемлекетік/мемлекеттік емес органдарда, ұйымдарда, оның ішінде сот органдарын қоспағанда, жеке деректерді таратуға келісім береді,
Осымен тұтынушы оның жеке деректерін жинауға, өңдеуге және таратуға қандай да бір қосымша келісім талап етілмейтінін және олардың осы Шартты орындау үшін тұтынушының жеке деректерін жинауға,

исполнением условий данного Договора, решаются в установленном законодательством порядке.
29. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в Договор, не должны противоречить положениям Договора, оформляются в виде дополнительного соглашения, подписываются уполномоченными представителями сторон и оформляются в установленном законодательством порядке.
30. Настоящий договор составлен в двух идентичных экземплярах на государственном и русском языках, имеющих равную юридическую силу, по экземпляру на государственном и русском языке для каждой из сторон. По желанию потребителя, допустимо заключение договора на одном из обозначенных языках.
31. Все изменения, приведшие к перерасчету, производятся с даты подачи потребителем заявления в адрес поставщика, с обязательным приложением всех необходимых документов. Перерасчет производится за период не более 3 (трех) месяцев.
32. Настоящим Потребитель дает согласие Поставщику на сбор, обработку и хранение персональных данных о нем, находящихся у Поставщика или которые поступят в указанный источник в будущем, в целях исполнения условий Договора, а также распространение персональных данных о Потребителе во все государственные/негосударственные органы, организации, в том числе не исключая судебные органы.
Настоящим потребитель подтверждает, что какого-либо дополнительного согласия на сбор, обработку и распространение его персональных данных не требуется и каких-либо претензий к Поставщику в дальнейшем касательно сбора, обработки

өңдеуге және таратуға қатысты келешекте Жабдықтауға қандай да бір талаптар болмайтынын растайды.

9. Тараптардың деректемелері

Жеткізуші: "АлматыЭнергоСбыт" ЖШС
Қазақстан Республикасы
Алматы қ., Айтеке Би көш., 172/173 үй тел: 3560461, 3560462
№ 4 АЭЖБ
Алматы қ., Спартака көш., 30 үй тел: 2327358, 2327363, вн.2410,2411,2412,2413
Есеп айырысу шоты №, банктің атауы:
ЖСК: KZ629261802138975001
«КазкоммерцБанк» АҚ
БСК: KZKOKZKX
БСН: 060640004748

Энергия беретін ұйым (ЭБҰ):
Алатау Жарық Компаниясы АҚ
Қазақстан Республикасы
Алматы қ., Манаса көш., 24Б үй тел: 3761803 4-ЭТА
Алматы қ., Молдагалиева көш., 1А үй тел: 235-35-27

Тұтынушы: "АЗМК GROUP" ЖШС
(750 кВа және одан жоғары өндірістік)
Қазақстан Республикасы Алматы қ., Бекмаханова көш., 96 А үй, тел: 3386162

Есеп айырысу шоты №, банктің атауы:
ЖСК: KZ94826A1KZTD2022535
АО "АТФБанк"
БСК: ALMNKZKA
БСН (ЖСН): 150940000170

Жеткізуші:
№ 4 АЭЖБ Бастығы
Исламова Г.М. _____
М.о.

Тұтынушы:
Директор
Шардинов Ш.А. _____
М.о. (заңды тұлға үшін)

9. Реквизиты сторон

Поставщик: ТОО "АлматыЭнергоСбыт"
Республика Казахстан
г.Алматы, ул.Айтеке Би, д.172/173 тел: 3560461, 3560462
РОЭС4
г.Алматы, ул.Спартака, д.30 тел: 2327358, 2327363, вн.2410,2411,2412,2413
№ расчетного счета, наименование банка:
ИИК:KZ629261802138975001
АО"КазкоммерцБанк"
БИК: KZKOKZKX
БИН: 060640004748

Энергопередающая организация (ЭПО):
АО Алатау Жарық Компаниясы
Республика Казахстан
г.Алматы, ул.Манаса, д.24Б тел: 3761803
АО АЖК РЭС-4
г.Алматы, ул.Молдагалиева, д.1А тел: 235-35-27

Потребитель: Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗМК GROUP"
(Промышленные - 750 кВа и выше)
Республика Казахстан г.Алматы, ул.Бекмаханова, д.96 А, тел: 3386162
№ расчетного счета, наименование банка:
ИИК: KZ94826A1KZTD2022535
АО "АТФБанк"
БИК: ALMNKZKA
БИН (ИИН): 150940000170

Поставщик:
Начальник РОЭС-4
Исламова Г.М. _____
М.п.

Потребитель:
Директор
Шардинов Ш.А. _____
М.п. (для юридического лица)

Лист согласования к энергоснабжения № 47651 от 16.02.2016года

с ТОО «АлматыЭнергосбыт».

Должность	Дата	Подпись
Финансовый директор	28/03-16	
Технический директор		
Главный энергетик	28.03.2016	
Начальник КИПа	28.03.2016	
Юрисконсульт	28.03.2016	

№ 1 қосымша
Приложение № 1

№ 47651 Шартты
"АЗМК GROUP" ЖШС

Договор № 47651
Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗМК GROUP"

Коммерциялық есепке алу аспаптарының тізбесі / Перечень приборов коммерческого учета

05.04.2016

Р/с № № п/п	Атауы Наименование	Есептеуіш типі Тип счетчика	Зауыттық нөмірі Заводской номер	Ток трансформаторлары Трансформаторы тока	Есептеу коэф. Расчет коэф.
1	завод	A1805RAL-P4G-DW-4	01249847	300/5	3600.000
2	завод	A1805RAL-P4G-DW-4	1249848	300/5	3600.000

Жеткізуші:/Поставщик:
4 АЭЖБ бастығының м.а./И.о. начальника РОЭС 4
Куанышбаева Ж.А.
(м.о./м.п)

201__ жылғы/год "___"_____

Тұтынушы:/Потребитель:
Директор/Директор
Шардинов Ш.А.
(м.о./м.п)

201__ жылғы/год "___"_____

Берді/Выдал: Сычева К.В.
Берді/Выдал: 05.04.2016

КЕЛІСІМ-ШАРТ №13/01-26
(полигондағы жинау) қызметтердің көрсетуіне

Талгар қ. «13» 01 2026ж.

ЖШС «Эко Сервис Групп», Директоры Жумагали Г, Жарғы негізінде жұмыс атқаратын, бұдан былай аталынған «Орындаушы», бір жағынан және **ЖШС «АЗМК»**Төрағасы Терещенко О.В.., бұдан былай аталынған «Тапсырыс беруші» екінші жағынан, төменде айтылған туралы осы келісім-шартты жасады:

1. ШАРТТЫҢ МӘНІ

1.1 Орындаушы Тапсырыс берушіге төлем ақы үшін келесі қызметтерді көрсетеді:
1.1.1 талондар бойынша қатты тұрмыстық қалдықтардың қабылдау, жинау және қайта өңдеуі,
ал, Тапсырыс беруші көрсеткен қызметтер үшін осы келісім шарттың шарттары бойынша ақы төлейді.
1.2 Көрсеткен қызметтер тараптар қол қойылған орындалған жұмыстар актінің негізінде орындаушының есеп-шотына ақша аудару жолымен немесе Орындаушының кассасы арқылы ақшалай тапсырыс берушісімен төленеді.

2. ЕСЕП ТӘРТІБІ

2.1 Тұрмыстық қатты қалдықтарды қабылдау бойынша қызмет құны 1 м^3 үшін 1300 теңге құрайды, ҚҚС есепке алғанда.
2.2 Қызмет көрсету бағалары инфляцияны есепке ала тарифтің өзгеруіне байланысты өзгертілуі мүмкін. Сонымен бірге, қайта бекітілген тарифпен жұмыс жүргізіледі.
2.3 Бағалардың өзгерісіне дейін Орындаушы Тапсырыс берушіге 10 күн ішінде ескертуге міндетті.

3.ТАРАПТАРДЫҢ МІНДЕТТЕРІ

3.1 Орындаушы міндеттенеді:
3.1.1 Алдын ала төлемнің түскен кезінен Тапсырыс берушінің техникасының үнемі кіруін қамтамасыз етуге.
3.2 Тапсырыс беруші міндеттенеді:
3.2.1 Келесі айда көрсетілетін қызметтер есебінен әрбір айдың 30-нан кешіктірмей төлеуге.
3.2.2 ТҚҚ жинау бойынша полигонды ластауға жол бермеу.

4. ТАРАПТАРДЫҢ ЖАУАПКЕРШІЛІГІ

4.1. Осы келісім шарттың шарттарының орындалмаған немесе лайықсыз орындалған жағдайда Тараптар Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңына сәйкес жауапкершілік көтереді.
4.2 Көрсеткен қызмет үшін төлеу мерзімін өткізген жағдайда Тапсырыс беруші төленбеген сомадан әрбір өткен күн үшін 0,1% көлемінде өсім төлейді.
4.3 Тапсырыс беруші қызметке алдын ала төлеу мерзімін өткізген жағдайда Орындаушы жұмыска кіріспеуге құқықты.

5. Төтенше жағдайлар

5.1 Тараптар міндеттерін орындамау жауапкершілігінен босайды немесе лайықсыз орындауға, сонымен бірге осы келісім шарты бойынша оларды орындауға кедергі жасағандығы үшін (төтенше жағдайлар) астарында жеңілмейтін күштің пайда болу, дүлей апаттар, саяси, азаматтық, әскери даулар, жоғарғы өкімет органдарының шешімі, террорлық кесімдер, өрттер, тасқын, жарылыстар.

ДОГОВОР №13/01-26
на оказание услуг (складирование на полигоне)

г.Талгар «13» 01 2026г.

ТОО «Эко Сервис Групп», именуемое в дальнейшем «Исполнитель» в лице директора Жумагали Г., действующего на основании Устава, с одной стороны, и **ТОО «АЗМК»** в лице директора Терещенко О.В.., именуемый в дальнейшем «Заказчик» с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1 Исполнитель предоставляет Заказчику за плату следующие услуги:
1.1.1 прием, складирование и рекультивация твердых бытовых отходов по талонам,
а Заказчик оплачивает оказанные услуги по условиям настоящего Договора.
1.2 Услуги оказываются Исполнителем после стопроцентной предоплаты Заказчиком путем перечисления денег на расчетный счет Исполнителя или за наличный расчет через кассу Исполнителя.

2.ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1 Стоимость услуг по приему твердых бытовых отходов составляет: 1300 тенге за 1м^3 ,с учетом НДС.
2.2 Цены на оказания услуг могут быть изменены с учетом инфляции в связи с тарифными изменениями. При этом, действует вновь установленный тариф.
2.3 Исполнитель обязан за 10 дней до изменения цен уведомить Заказчика.

3.ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Исполнитель обязуется:
3.1.1 Регулярно обеспечивать въезд техники Заказчика с момента поступления предоплаты.
3.2. Заказчик обязуется:
3.2.1 Производить оплату не позднее 30 числа каждого месяца в счет оказываемых услуг в следующем месяце.
3.2.2 Не допускать захламления полигона по складированию ТБО.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1 В случае неисполнения или ненадлежащего выполнения условий настоящего Договора стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.
4.2 В случае несвоевременного исполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем своих обязательств Исполнитель выплачивает Заказчику пеню в размере 0,1% от оплаченной за услуги суммы за каждый день неисполнения.
4.3 В случае просрочки предоплаты за услуги Заказчиком Исполнитель вправе не приступать к работе.

5. Форс-мажор

5.1 Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, а также за задержку их исполнения по настоящему Договору при возникновении обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), под которыми подразумеваются: стихийные бедствия, политические, гражданские, военные конфликты, решения высших органов власти, террористические акты, пожары, наводнения, взрывы.

5.2 Тараптар міндеттемелерді атқару мүмкіншілігі болмаған жағдайда, қазіргі келісім-шарттың т.5.1 сәйкес жеңуге болмайтын тосын күш көрініу себебімен, келесі тарапқа міндетті түрде хабардар етуге тиіс.

6. Келісім шартының әсер мерзімі

6.1 Келісім шарт тараптармен қол қойған кезінен күшіне енеді және 2026 жылдың 31 желтоқсанына дейін жарамды.
6.2 Осы келісім шартт келесі жағдайларда бұзылуы мүмкін:
6.2.1 тараптардың келісімі бойынша;
6.2.2 осы келісім шарт бойынша Тапсырыс беруші өз міндеттерін орындамаған жағдайда, біржақты ретте Тапсырыс берушіге 10 күн ішінде ескертілсе;
6.2.3 осы келісім шарт бойынша Орындаушы өз міндеттерін орындамаған жағдайда, біржақты ретте, Орындаушыға 10 күн ішінде ескертілсе.

7. Келіспеушіліктерді шешу тәртібі

7.1 Осы келісім шарт бойынша туындаған барлық даулар мен келіспеушіліктер тараптардың арасындағы келіссөздер жолымен шешіледі.
7.2 Осы келісім шарт бойынша туындаған барлық даулар мен келіспеушіліктер тараптардың арасындағы келіссөздер жолымен шешіледі.

8. БАСҚА ШАРТТАР

8.1 Осы келісім шарт екі данадан жасалған әр тарапқа бір-бірден, әркайсының заңды күші бірдей.

5.2 Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств, вследствие обстоятельств непреодолимой силы согласно п.5.1 настоящего Договора, обязана уведомить об этом другую сторону.

6. Срок действия договора

6.1 Договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует до 31 декабря 2026 года.
6,2 Настоящий договор может быть расторгнут в следующих случаях:
6.2.1 по соглашению сторон;
6.2.2 в одностороннем порядке в случае неисполнения Заказчиком своих обязательств по настоящему Договору при уведомлении Заказчика за 10 дней до расторжения договора;
6.2.3 в одностороннем порядке в случае неисполнения Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору при уведомлении Исполнителя за 10 дней до расторжения договора.

7. Порядок разрешения споров

7.1 Все споры и разногласия, которые могут возникнуть по настоящему Договору, будут разрешаться путем переговоров между сторонами.
7.2 В случае, если споры и разногласия не будут урегулированы путем переговоров между сторонами, они подлежат разрешению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством РК.

8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

8.1 Настоящий договор составлен в двух экземплярах, по одному экземпляру для каждой стороны, каждый из которых имеет одинаковую юридическую силу.

9. Реквизиты сторон:

«Исполнитель»	«Заказчик»
ТОО «Эко Сервис Групп» Алматинская область г. Талгар ул. Айвазовского, 27 БИН 080940002855 Расчетный счет KZ418562203108228345 БИК: KCJBKZKX АО «БанкЦентрКредит» +77772288822 Директор: Жумагали Г.	ТОО «АЗМК» 050030, г. Алматы, Бекмаханова 96 а. Тел.8(727) 338-61-62, факс 338-61-64 БИН 040 540005 184 ИИК KZ6194806KZT22035253 БИК EURIKZKA в филиале АО ЕВРАЗИЙСКИЙ БАНК г. Алматы e-mail azmk@azmk.kz Директор: Терещенко О.В.

Договор № 30/26
об утилизации отходов

г. Алматы **«5» января 2026 г.**

ТОО «АЗМК» , именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора **Терещенко О.В.** действующего на основании Устава, с одной стороны, и **ТОО "Вита Пром"**, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора **Нимилостева А.П.,** действующего на основании Приказа, с другой стороны, именуемые вместе "Стороны", заключили настоящий договор (далее - "Договор") о нижеследующем:

1.ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию услуги по приему, переработке и утилизации опасных Отходов согласно Приложению №1 к настоящему Договору (далее по тексту «Отходов»).
1.2. К принимаемым на утилизацию/переработку Отходам Стороны договорились относить:
медицинские отходы (далее - отходы).

2. СТОИМОСТЬ УСЛУГИ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Стоимость услуг Исполнителя определяется согласно Приложению №1 к настоящему Договору, подписанным обеими сторонами и являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора и не подлежит изменению на протяжении всего срока действия Договора.
2.2. Все платежи, производятся на основании выставленных Исполнителем счетов на оплату, в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения от Исполнителя счета и Акта выполненных работ. Оплата производится безналичным платежом, на банковские реквизиты Исполнителя, отраженные в Договоре.

3. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ УСЛУГИ

3.1. Заявка на прием Отходов подается Заказчиком по мере необходимости путём направления Исполнителю по электронной почте vita.prom@mail.ru, либо в бумажном варианте по указанному в реквизитах к настоящему Договору адресу, или иным доступным способом, согласованным Сторонами. В заявке указывается Объём, вид Отходов и предполагаемая дата выполнения Исполнителем своих обязательств по приему Отходов на утилизацию/переработку.
3.2. Доставка Отходов согласно поданной заявке к месту передачи Отходов производится в согласованную дату и время силами Заказчика, условия которой оговорены Сторонами заранее и прописаны в Приложение №1 к настоящему договору, подписанным обеими сторонами и являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора. Заказчик несет ответственность за обращение с опасными и неопасными Отходами до момента передачи Отходов в собственность Исполнителя.
3.3. Отдельные виды Отходов (промасленная ветошь, отработанные масла, охлаждающая жидкость, фильтра, отходы лакокрасочных материалов) принимаются на утилизацию только в таре, исключающей попадание Отходов в окружающую среду.
3.4. Не допускается смешение в одной таре различных видов Отходов. В противном случае Исполнитель вправе отказать представителю Заказчика в приеме Отходов до проведения сортировки Отходов по видам.
3.5. Исполнитель имеет право отказаться от принятия отходов, если морфологический состав сдаваемых отходов отличается от состава, указанного в представленных ранее паспортах этих отходов. В случае выявление данного факта на месте приема, Заказчик обязан собственными силами произвести вывоз данных отходов.
3.6. Отработанные люминесцентные лампы принимаются на утилизацию неповрежденными и сухими только в упаковке. Бой люминесцентных ламп принимается только в герметичной упаковке, исключающей попадание паров ртути в окружающую среду.
3.7. Сдача Отходов для выполнения утилизации/переработки осуществляется Заказчиком Исполнителю с оформлением акта приема-передачи Отходов, в которых указывается вид Отходов, их объём и номер транспортного средства на котором они будут перевезены. С момента подписания акта приема-передачи Отходов представителем Исполнителя Отходы переходят в собственность Исполнителя. Подписание актов является свидетельством выполнения Исполнителем обязательств по оказанию услуг и переходом права собственности на Отходы от Заказчика к Исполнителю.
3.8. Исполнитель сообщает, что в случае простоя автотранспортного средства на территории Заказчика свыше двух часов по не зависящим от Исполнителя причинам, Заказчику будет начислена плата за простой в размере 20 000 (двадцать тысяч) тенге за каждый полный или неполный час сверх указанного лимита.

Факт простоя оформляется Актом простоя, который составляется на месте и подписывается уполномоченным представителем Заказчика с обязательным указанием даты, времени прибытия, начала и окончания простоя, а также его общей продолжительности.

4. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН

4.1. Обязанности Заказчика:
4.1.1. Предоставлять Исполнителю сведения, необходимые для оказания услуги по настоящему договору.
4.1.2. В течении 10 (десяти) рабочих дней с момента подписания Договора, Заказчик обязан предоставить Исполнителю паспорта опасных Отходов (копии паспорта) для каждого вида сдаваемых Отходов.
4.1.3. Исполнитель принимает отходы согласно предоставляемых ранее паспортов Отходов согласно п.4.1.2. Договора. В случае отсутствия паспортов Отходов, Исполнитель оставляет за собой право в отказе от приема отходов у которых не паспорта.
4.1.4. Соблюдать порядок сдачи Отходов, установленный в п.п. 3.1.- 3.5. настоящего Договора.
4.1.5. Заказчиком запрещается предоставлять данный договор при участии в любых электронных закупках/ тендерах/конкурсах/аукционах без письменного согласия Исполнителя.
4.2. Обязанности Исполнителя:
4.2.1. Качественно и в срок оказать услуги, предусмотренные настоящим Договором.
4.2.2. Своевременно передавать Заказчику оформленный акт выполненных работ и акт приема-передачи Отходов.
4.2.3. По требованию Заказчика представлять документ, удостоверяющий факт утилизации (переработки) принятых у него Отходов.

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА, ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

5.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания обеими Сторонами и действует по 31 декабря 2026 года.
5.2. Настоящий Договор может быть изменен или расторгнут по взаимному согласию Сторон путем подписания двустороннего соглашения, кроме случаев, когда Договором прямо предусмотрена возможность изменения условий в одностороннем порядке. Несоблюдение письменной формы, а также отсутствие подписи уполномоченного представителя или печати одной из Сторон влечет недействительность соглашения об изменении или расторжении Договора.
5.3. Все взаиморасчеты Сторон должны быть завершены в течение 5 рабочих дней от даты расторжения Договора.
5.4. Расторжение Договора не освобождает Стороны от исполнения обязательств, возникших до даты расторжения.

6. ГАРАНТИИ И ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

6.1. Стороны заявляют и гарантируют, что на момент подписания настоящего Договора они должным образом организованы, зарегистрированы компетентными государственными органами, реально существуют, имеют все права и полномочия на владение своим имуществом и ведение дел, обладают соответствующими сертификатами и лицензиями для осуществления своей основной деятельности.
6.2. При неисполнении или ненадлежащем исполнении одной из Сторон своих обязательств по Договору, она обязуется по письменному требованию другой Стороны предпринять меры к исполнению качественно и в срок своих обязательств по настоящему Договору.
6.3. В случае обнаружения факта нарушения пункта п.4.1.5. Договора, Заказчик обязан оплатит штраф в размере 500 000 (пятьсот тысяч) тенге (КПН 119) в течении 3 (трех) рабочих дней на основании счета на оплату полученного от Исполнителя. В случае отсутствия оплаты в срок, Исполнитель направляет иск для взыскания в специализированный межрайонный экономический суд Алматинской области.
6.4. Исполнитель несёт полную ответственность за качество оказания услуги, за соблюдение сроков выполнения услуги, а также за полноту и правильность оформления сопроводительной документации на услугу.
6.5. Заказчик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору в размере реального ущерба, причиненного Исполнителю.
6.6. За просрочку оплаты за оказанные услуги Заказчик уплачивает Исполнителю пени в размере 0,1% от стоимости оказанной услуги за каждый день просрочки платежа, но всего не более 30% от суммы задолженности. Пеня начисляется за весь период просрочки и уплачивается Заказчиком при условии получения от Исполнителя письменного требования (претензии) об уплате пени.
6.7. Исполнитель несет ответственность за нарушение сроков оказания услуг, предусмотренных настоящим Договором, в виде уплаты Заказчику пени в размере 0,1% от стоимости просроченной услуги за каждый день просрочки, но всего не более 30% от стоимости такой услуги

7. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

7.1. Все споры, связанные с исполнением (изменением или расторжением) настоящего Договора, Стороны стремятся разрешить путем переговоров.
7.2. В случае не достижения согласия путем переговоров Стороны урегулируют споры в досудебном (претензионном) порядке.
7.3. Претензия предъявляется в письменной форме. В претензии излагается мотивированное требование заявителя.
7.4. Претензия направляется по месту нахождения адресата по почте заказным письмом с уведомлением о вручении либо курьером с вручением адресату под расписку.
7.5. В случае получения заявителем претензии отказа в добровольном удовлетворении требований другой Стороной, либо неполучения ответа в течение 5 рабочих дней от даты направления претензии, заявитель претензии вправе передать спор на рассмотрение в специализированный межрайонный экономический суд Алматинской области Республики Казахстан.

8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА

8.1. В случае изменения своих адресов (места нахождения, почтового), банковских реквизитов, отгрузочных реквизитов каждая из Сторон обязана в течение 5 рабочих дней уведомить об этом другую Сторону и несет риск последствий, вызванных отсутствием у другой Стороны указанных сведений. Указанные изменения вступают в силу для другой Стороны от даты их получения.
8.2. Настоящий Договор составлен и подписан в 2-х экземплярах, имеющих равную юридическую силу - по одному для каждой из Стороны.

9. ЮРИДИЧЕСКИЕ ДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик:	**Исполнитель:**
ТОО «АЗМК» 050030, г. Алматы, Бекмаханова 96 а. БИН 040 540 005 184 ИИК KZ6194806KZT22035253 БИК EURIKZKA в филиале АО ЕВРАЗИЙСКИЙ БАНК г. Алматы Тел.8(727) 338-61-62, Факс: 8(727)338-61-64; E-mail: azmk@azmk.kz www.azmk.kz **Генеральный директор** _____ **Терещенко О.В.**	**ТОО «Вита Пром»** Юр. Адрес: Алматинская обл., г.Каскелен, Ул. Наурызбай 10/1 БИН: 201140015035 ИИК: KZ 11998 CTB 0000 568 934 БИК: TSESKZKA БАНК: АО «Alatau City Bank» г.Алматы Тел: +7701 71 71 057 e-mail: vita.prom@mail.ru **Директор** _____ **Нимилостев А.П.**

Приложение № 1
к Договору № 30/26 от 5.01.2026 г.

н/п	Наименование услуги	Ед. изм.	Общая сумма без учета НДС, в тенге
1	Услуга по утилизации медицинских отходов класса (А,Б,В)	кг	550,00

Оплата за рейс отходов 22.000 (двадцать тысяч) тенге без учета НДС. Лимит сдачи отходов - 40 кг, при превышении данного объема цена отхода считается за единицу 550 тенге без учета НДС. Сдача отходов производится по предварительному согласованию Сторон 2 раза в месяц.

Заказчик: **ТОО «АЗМК»** **Директор** _____ **Терещенко О.В.**	**Исполнитель:** **ТОО «Вита Пром»** **Директор** _____ **Нимилостев А.П.**

место жительства индивидуального предпринимателя: Алматы

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (г.Алматы, Турксибский район , ул.Бекмаханова 96А)

Руководитель: БАЙЕДИЛОВ КОНЫСБЕК ЕСКЕНДИРОВИЧ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
«26» сентябрь 2021 года

подпись:



«Қазақстан Республикасы
Ауыл шаруашылығы министрлігі
Су ресурстары комитетінің
Су ресурстарын пайдалануды реттеу
және қорғау жөніндегі Балқаш-Алакөл
бассейндік инспекциясы»
мемлекеттік мекемесі

050057, Алматы қаласы, Сәтбаев көшесі, 30 Б
тел./факс: 8 (727) 245-32-53, т.: 245-36-16, 245-36-18
e-mail:babvu@mail.ru

Государственное учреждение
«Балхаш-Алакольская бассейновая
инспекция по регулированию
использования и охране водных
ресурсов Комитета по водным ресурсам
Министерства сельского хозяйства
Республики Казахстан

050057, г. Алматы, ул. Сатпаева, 30 Б
тел./факс: 8 (727) 245-32-53, т.: 245-36-16, 245-36-18
e-mail:babvu@mail.ru

14.08.2012 № 19-01-03/2664

г.Алматы, Турксибский район,
ул.Бекмаханова, 96А
Директору ТОО «АЗМК»
г-ну Шардинову А.Б.

«О согласовании эксплуатации существующих зданий и сооружений»

Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов рассмотрев представленные материалы по вопросу согласования эксплуатации существующих зданий и сооружений 1969-1992 годов строения, а именно:

-письмо в адрес Балхаш-Алакольской бассейновой инспекции (БАБВИ) № 1488/17 от 25.07.2012г.;

-копию свидетельства о государственной перерегистрации юридического лица № 63050-1910-ТОО (БИН 040540005184) от 17.11.2010г.;

-копию свидетельства налогоплательщика РК (РНН 600800002342) от 21.06.2004г.;

-копию статистической карточки от 05.05.2009г.;

-копию утвержденного протоколом общего собрания участников Устава ТОО «АЗМК» от 08.11.2010г.;

-копию Акта на право частной собственности на земельный участок № 0363932 от 17.11.2007г.;

-копию Акта на право частной собственности на земельный участок № 0363933 от 17.11.2007г.;

-копию технических паспортов на регистрируемые объекты недвижимости (офисы, промышленные объекты и.т.д.) от 08.11.2010г.;

-копию договора на предоставление услуг по водоснабжению и отведению сточных вод ДГКП «Бастау» ГКП «Холдинг Алматы Су» акимата г.Алматы № 6129 от 21.11.2008г.;

-копию ситуационной схемы земельного участка.

установлено, что смежные земельные участки площадью – 15,711га и 0,4059га расположены по адресу: г.Алматы, Турксибский район, ул.Бекмаханова, 96.

На участке имеются: склады, лаборатория, гаражи, мастерская, весовая, проходная, цеха, бытовка БСУ, теплопункт, вход в подземную галерею, депо, пункты натяжения арматуры, производственный цех,

0013017

ДП «Эдельвейс»

операторская БСУ, вспомогательные корпуса, административное здание, служебная АЗС, арматурный цех, компрессорная, офис, склад БСУ.

Территория участка граничит: с южной, северной и западной сторон – соседние участки, восточной – улица. Река Карасу протекает под землей в трубе по соседнему участку. Расстояние до открытого русла реки Карасу более 100м.

Водоснабжение и водоотведение центральное.

Отвод земельного участка, условия размещения, проектирование и строительство ТОО «АЗМК» с Балхаш-Алакольской бассейновой инспекцией не были согласованы.

Руководствуясь ст.145-1 «Переходные положения» Водного кодекса Республики Казахстан *«Положения подпункта 2) пункта 1 статьи 125 настоящего Кодекса не распространяются на эксплуатацию зданий и сооружений, возведенных в пределах границ водоохранных полос до 1 июля 2009г. При этом их эксплуатация допускается только при наличии организованной централизованной канализации, иной системы отвода и очистки загрязненных сточных вод или устройства водонепроницаемых выгребов с обеспечением вывоза их содержимого»* и постановлением Правительства Республики Казахстан № 130 от 03.02.04.г. «Об утверждении Правил согласования, размещения и ввода в эксплуатацию предприятий и других сооружений, влияющих на состояние вод, а также условия производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах» Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция считает возможным **согласовать** эксплуатацию существующих зданий и сооружений и предоставление земельного участка во временное землепользование ТОО «АЗМК», расположенного по адресу: г.Алматы, Турксибский район, ул.Бекмаханова, 96А, при обязательном выполнений следующих требований:

-представить проект «ОВОС» на согласование;

-содержать территорию участка в санитарно-чистом состоянии согласно нормам СЭС и охраны окружающей среды – постоянно;

-исключить размещение и строительство на территории участка новые склады для хранения ГСМ, ядохимикатов, пунктов технического обслуживания, мойки автомашин, свалок мусора и других объектов, отрицательно влияющих на качество поверхностных, подземных вод;

-не допускать захвата земель водного фонда.

На основании Водного кодекса РК настоящее заключение имеет обязательную силу.

В случае невыполнении требований, виновный будет привлечен к ответственности, согласно действующему законодательству Республики Казахстан, а согласование аннулировано.

Начальник **С.Мукатаев**

Жакипбекова С.
2453618

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

14.09.2026

1. Город – **Алматы**
2. Адрес – **Алматы, Турксибский район**
4. Организация, запрашивающая фон – **ТОО \"АЗМК\"**
5. Объект, для которого устанавливается фон – **ТОО \"АЗМК\"**
6. Разрабатываемый проект – **Проект Нормативов эмиссии**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид**, **Взвеш.в-ва**, **Диоксид серы**, **Углерода оксид**, **Азота оксид**, **Сероводород**, **Углеводороды**,

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м^3				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U*) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№29,28,4	Азота диоксид	0.1846	0.1606	0.1335	0.1733	0.2019
	Диоксид серы	0.1014	0.1126	0.0994	0.0963	0.1052
	Углерода оксид	0.5529	0.4084	0.4002	0.4929	0.4275
	Азота оксид	0.156	0.1392	0.1101	0.1394	0.1413

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2021-2025 годы.

Приложение 2

Теоретический расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО "АЗМК"

Источник № 0001. Разгрузка вагонов-хопров в завальную яму закрыта с 4-х сторон

Погрузочно-разгрузочные работы Расчет произведен стр.158 (19)

Наимен ЗВ	$q_{уд}$	Расход,В		$T_{засыпки}$	$K_{очистки}$ на фильтр по замер	Расчетная формула	Наименование ЗВ
	кг/т; г/кг	тонн/вагон	т/год	час			
цемент	0,08	65	50288	2	0,04	$M_c=q_{уд} \times B \times K / T_{засыпки}/3600$ $M_г=q_{уд} \times B_г \times K / 1000$	Пыль неорганич. 20-70%

Значения выбросов, принятые к расчету

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ			
		до очистки		после очистки	
		г/с	т/г	г/с	т/г
2908	Пыль неорг. 20-70%	**0,72222**	**4,0230**	**0,02889**	**0,1609**

К - коэфициент очистки, установлен фильтр СМЦ-169 с вентилятором

Источник № 0002 Узлы перегрузки цемента закрыты с 4-х сторон подача шнеком в закрытых кожухах на башмак элеватора

Погрузочно-разгрузочные работы Расчет произведен стр.158 (19)

Наимен ЗВ	$q_{уд}$	Расход,В		Кос	Расчетная формула	Наименование ЗВ
	кг/т; г/кг	тонн/час	т/год			
цемент	0,08	32,5	50288	0,2	$M_c=q_{уд} \times B \times K$ /3,6 $M_г=q_{уд} \times B_г \times K$ / 1000	Пыль неорганич. 20-70%

Значения выбросов, принятые к расчету

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2908	Пыль неорг. 20-70%	**0,14444**	**0,8046**

Кос - коэфициент оседания

Источник № 0003 Загрузка цемента в силос транспортером (4 банки по 400 т каждая) посредством плужковых сбрасывателей

Расчет произведен по формуле 1, стр 5, [19].

Наимен ЗВ	$q_{уд}$	Расход,В		К1 очистки	Расчетная формула	Наименование ЗВ
	кг/т; г/кг	тонн/час	т/год			
цемент	0,08	32,5	50288	0,02	$M_c=q_{уд} \times B \times K / T_{засыпки}/3600$	Пыль неорганич. 20-70%

цемент	0,80	32,5	30280	0,02	$M_г=q_{уд}$ x $B_г$ x **К** / 1000	Пыль неорганич. 20-70%

Значения выбросов, принятые к расчету

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ			
		до очистки		после очистки	
		г/с	т/г	г/с	т/г
2908	Пыль неорг. 20-70%	**0,7222**	**4,02304**	**0,01444**	**0,0805**

К1 - рукавный фильтр на выдавливании из банки

Источник № 0004 БСУ Пересыпка в бункеры цемента. Подача пневматикой в бункеры БСУ -1

Расчет произведен по стр 158, [18].

Наименование оборудования	Наименование материала	$q_{уд}$	Расход		К тк.р	Наименование загрязнящих веществ	Расчетная формула
		кг/т	т/час	т/год			
Приемные бункеры БСУ-1	Цемент	0,8	8,68	24053	0,02	Пыль неорганич. 20-70%	$M_с=q_{уд}$ x **В *Ктк.р.** / 3600
							$M_г=q_{уд}$ x $B_г$ ***Ктк.р.** / 1000

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ			
		до очистки		после очистки	
		г/с	т/г	г/с	т/г
2908	Пыль неорг. 20-70%	**1,929**	**19,2424**	**0,03858**	**0,3848**

Источник № 6005 Склад щебня для БСУ № 1

1.Разгрузка щебня (Расчет произведен стр.8, [8]). F=240 м^2

Степень защищенности	Наименование ЗВ	Расход, G		Расчетные коэффициенты								
		тонн/час	тонн/год	К1	К2	К3	К4	К5	К7	К 8	К9	B^1
Открыт с 1 стор.	щебень	25	54130	0,04	0,02	1	0,1	0,1	0,5	-	0,2	0,5

Выбросы ЗВ, г/с	Выбросы ЗВ, т/г
Пыль неорг.20- 70%	Пыль неорг. 70%
$M=K1*K2*K3*K4*K5*K7*K8*K9*G*B^1*10^6/3600$	$M=K1*K2*K3*K4*K5*K7*K8*K9*G*B$
0,00278	0,0433

2. Хранение щебня

Степень защищенности	Наименование ЗВ	Расчетные коэффициенты						
		К3	К4	К5	К6	К7	q^i	F
открыт с 1 стор.	щебень	1	0,1	0,10	1,3	0,7	0,002	240

Выбросы ЗВ, г/с	Выбросы ЗВ, т/г
Пыль неорг. 70%	Пыль неорг. 70%
$M_c=K3*K4*K5*K6*K7*q^i*F$	$M=M_c*300*24*3600/1000000$
0,00437	0,1132

К расчету:

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2908	Пыль неорг. 20-70%	**0,00715**	**0,1565**

Источник № 6006 Склад песка (предусматривается увлажнение до 12%)

1.Разгрузка песка. F=240 м^2 Расчет произведен стр.8, [8].

Степень защищенности	Наименование ЗВ	Расход,G		Расчетные коэффициенты								
		тонн/час	тонн/год	К1	К2	К3	К4	К5	К7	К 8	К9	B^1
открыт	песок	20	36000	0,05	0,03	1	0,1	0,01	1,0	-	0,2	0,5

с 1стор.	песок	20	36000	0,05	0,05	1	0,1	0,01	1,0	-	0,2	0,3

Выбросы ЗВ, г/с	Выбросы ЗВ, т/г
Пыль неорг > 70%	Пыль неорг. 70%
1*К2*К3*К4*К5*К7*К6*К9*G*B^{1}*10^{6}/3	M=К1*К2*К3*К4*К5*К7*К8*К9*G*B
0,00083	0,0054

2. Хранение песка

Степень защищенности	Наименование ЗВ	Расчетные коэффициенты						
		К3	К4	К5	К6	К7	q^i	F
открыт с 1 стор.	песок	1	0,1	0,01	1,3	0,8	0,002	240

Выбросы ЗВ, г/с	Выбросы ЗВ, т/г
Пыль неорг. 70%	Пыль неорг. 70%
M_c=К3*К4*К5*К6*К7*q^i*F	M=M_c*300*24*3600/1000000
0,00050	0,0129

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2907	Пыль неорганическая 70%	**0,00133**	**0,0183**

Источник № 0007 Галерея подачи инертных материалов в БСУ № 1

Расчет произведен по стр 158, {13}.

Наименование ЗВ	Расход	$q_{уд}$	Производит-ть транспортера G	К очист	$T_{работы}$		Наименов ЗВ	Кол-во ЗВ	
	т/г	кг/т	т/час		дн/год	ч/дн		Mc = G*q*K/3,	Mг = B*q*K/1000
песок	36000,0	0,03	14,0	0,15	300	10	Пыль неорг. выше 70%	0,11667	1,0800
щебень	54130,0	0,11	17,08	0,15			Пыль неорг. 20-70%	0,52189	5,9543

К расчету ист.№0008 0009	Наименование загрязняющих веществ	Количество загрязняющих веществ			
		г/с	т/г	г/с	т/г
		до очистки		после очистки	
код 2908	Пыль неорг. 20-70%	0,52189	5,9543	0,0783	0,8931
код 2907	Пыль неорг. выше 70%	0,11667	1,08000	0,0175	0,1620

Учтены г/сек только одной пересыпки

Источник № 0008 Засыпка инертных материалов в бункеры с ленточного транспортера

Наименование оборудования	Наименование материала	$q_{уд}$	Расход В		Коэфиц оседания	Наименование загрязнящих веществ	Расчетная формула
		кг/т	т/час	т/год			
Приемные бункеры инертных материалов БСУ	Песок	0,03	12	36000,0	0,2	Пыль неорганич. более 70%	$M_с=q_{уд}$ x **В** x **К** / 3600
	Щебень	0,11	18,04	54130,0	0,2	Пыль неорганич.20-70%	$M_г=q_{уд}$ x $B_г$ x **К** / 1000

Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ	
	г/с	т/г
Пыль неорг. более 70%	**0,02000**	**0,2160**
Пыль неорг. 20-70%	**0,11024**	**1,1909**

Источник № 0009 БСУ Весы дозаторы

Расчет произведен по стр 158, [19].

Наименование оборудования	Наимен ЗВ	$q_{уд}$	Расход,**В**		К выдавл через рук	$К_{осед}$	Расчетная формула	Наименование ЗВ	Количество ЗВ	
		кг/т; г/кг	т/час	т/год					г/с	т/год
Весы дозаторы	песок	0,03	12	36000,0	0,02	0,2	$M_с=q_{уд}$ x **В** x **КосхКв**x10^3/ **3600** $M_г=q_{уд}$ x $B_г$ x **Косх Кв** / 1000	Пыль неорган. более 70%	0,00040	0,0216
	щебень	0,11	18,04	54130,0				Пыль неорганич. 20-70%	0,00220	0,1191
	цемент	0,08	8,0176	24053,0				Пыль неорганич. 20-70%	0,00071	0,0385

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2908	Пыль неорг. 20-70%	**0,00292**	**0,1576**
2907	Пыль неорг. более 70%	**0,00040**	**0,0216**

Источник № 0010 Смесители 2 шт. (первый- на 1,5 м3, второй на -1 м3) на приготовление смесей 49000 м3/год, на ЖБИ - 460000 м3/год, на бетонные изделия - 500 м3/год, песчанные изделия 1500 м3/год

Наименовани	Наимен	$q_{уд}$	Расход,**В**		К выдавл через рук	$К_{сухой\ циклон}$	Расчетная формула	Наименование ЗВ	Количество ЗВ до очистки		Количество ЗВ после очистки	
		кг/т; г/кг	т/час	т/год					г/с	т/год	г/с	т/год
Смеситель	песок	0,03	12	36000,0	0,02	0,15	$M_с=q_{уд}$ x **В** x **Кос*Кв**x10^3/ **36** $M_г=q_{уд}$ x $B_г$ x **Кос*Кв** / 1000	Пыль неорган. более 70%	0,10000	1,0800	0,0003	0,0032
	щебень	0,11	18,04	54130,0				Пыль неорганич. 20-70%	0,55122	5,9543	0,0001	0,018
	цемент	0,08	8,0176	24053,0				Пыль неорганич. 20-70%	0,17817	1,9242	0,0005	0,006

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ до очистки		после очистки	
		г/с	т/г	г/с	т/год
2908	Пыль неорг. 20-70%	**0,72939**	**7,8785**	0,0006	0,0236
2907	Пыль неорг. более 70%	**0,10000**	**1,0800**	0,0003	0,0032

Источник № 6011 БСУ-2 изготовление бетона ЖБИ 46000 м3/год, товарный бетон - 8000 м3/год
Засыпка инертных материалов в бункеры
Расчет произведен по формуле 1, стр 5, [19].

Наименование ЗВ	Наименование оборудования	Расход, G		Расчетные коэффициенты								
		т/час	тонн/год	К1	К2	К3	К4	К5	К7	К8	К9	B^1
Песок	Бетоносмесительная установка 2	16,25	39000	0,05	0,02	1	0,100	0,10	0,8	1	0,1	0,4

Выбросы ЗВ, г/с	Выбросы ЗВ, т/г
Пыль неорг. 70%	Пыль неорг. 70%
1*К2*К3*К4*К5*К7*К8*К9*Gч*B^1*10^6/	**M=К1*К2*К3*К4*К5*К7*К8*К9*Gг*B**
0,00144	0,0125

Наименование ЗВ	Наименование оборудования	Расход, G		Расчетные коэффициенты								
		тонн/час	тонн/год	К1	К2	К3	К4	К5	К7	К8	К9	B^1
Щебень	Бетоносмесительная установка 2	25,45	61090	0,04	0,02	1	0,1	0,1	0,5	1	0,1	0,4

Выбросы ЗВ, г/с	Выбросы ЗВ, т/г
Пыль неорг. 70-20%	Пыль неорг. 70-20%
К2*К3*К4*К5*К7*К8*К9*Gч*B^1*1	**M=К1*К2*К3*К4*К5*К7*К8*К9*Gг*B**
0,00113	0,0098

к расчету

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2908	Пыль неорг. 20-70%	**0,00113**	**0,0098**
2907	Пыль неорг. более 70%	**0,00144**	**0,0125**

Источник № 6012 Пересыпка инертных материалов на транспортер дозатор

Расчет произведен по формуле 1, стр 5, [19].

Наименование ЗВ	Наименование оборудования	Расход, G		Расчетные коэффициенты								
		т/час	тонн/год	К1	К2	К3	К4	К5	К7	К8	К9	B^1
Песок	Бетоносмесительная установка 2	16,25	39000	0,05	0,02	1	0,005	0,10	0,8	1	0,1	0,4
Щебень	Бетоносмесительная установка 2	25,45	61090	0,04	0,02	1	0,005	0,1	0,5	1	0,1	0,4

Выбросы ЗВ, г/с	Выбросы ЗВ, т/г
Пыль неорг. 70%	**Пыль неорг. 70%**
1*К2*К3*К4*К5*К7*К8*К9*Gч*B^1*10^6	**M=К1*К2*К3*К4*К5*К7*К8*К9*Gг*B**
0,00007	0,0006

Выбросы ЗВ, г/с	Выбросы ЗВ, т/г
Пыль неорг. 70-20%	**Пыль неорг. 70-20%**
К2*К3*К4*К5*К7*К8*К9*Gч*B^1*1	**M=К1*К2*К3*К4*К5*К7*К8*К9*Gг*B**
0,00006	0,0005

к расчету

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2908	Пыль неорг. 20-70%	**0,00006**	**0,0005**
2907	Пыль неорг. более 70%	**0,00007**	**0,0006**

Источник № 6013 Пересыпка инертных материалов с транспортера-дозатора на ленточный транспортер

Расчет произведен по формуле 1, стр 5, [19].

Наименование ЗВ	Наименование оборудования	Расход, G		Расчетные коэффициенты								
		т/час	тонн/год	К1	К2	К3	К4	К5	К7	К8	К9	B^1
Песок	Бетоносмесительная установка 2	16,25	39000	0,05	0,02	1	0,005	0,10	0,8	1	0,1	0,4
Щебень	Бетоносмесительная установка 2	25,45	61090	0,04	0,02	1	0,005	0,1	0,5	1	0,1	0,4

Выбросы ЗВ, г/с	Выбросы ЗВ, т/г
Пыль неорг. 70%	Пыль неорг. 70%
1*К2*К3*К4*К5*К7*К8*К9*Gч*B^1*10^6/	M=К1*К2*К3*К4*К5*К7*К8*К9*Gг*B
0,00007	0,0006

Выбросы ЗВ, г/с	Выбросы ЗВ, т/г
Пыль неорг. 70-20%	Пыль неорг. 70-20%
К2*К3*К4*К5*К7*К8*К9*Gч*B^1*1	M=К1*К2*К3*К4*К5*К7*К8*К9*Gг*B
0,00006	0,0005

к расчету

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2908	Пыль неорг. 20-70%	**0,00006**	**0,0005**
2907	Пыль неорг. более 70%	**0,00007**	**0,0006**

Источник № 0014 Цементный силос на 120 т - 3 шт.Засыпка цемента цементовозами

Расчет произведен по формуле 1, стр 5, [19].

Наимен ЗВ	$q_{уд}$	Расход,B		К ф-р на силоса	Расчетная формула	Наименование ЗВ	Количество ЗВ	
	кг/т; г/кг	т/час	т/год				г/с	т/год
цемент	0,8	20	26235	0,02	$M_c=q_{уд}$ x B x К / $T_{засыпки}$/3600 $M_г=q_{уд}$ x $B_г$ x К / 1000	Пыль неорганич. 20-70%	0,0889	0,4198

Значения выбросов, принятые к расчету

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ			
		до очистки		после очистки	
		г/с	т/г	г/с	т/г
2908	Пыль неорг. 20-70%	**4,4444**	**20,988**	**0,08889**	**0,4198**

К - коэфициент выдавливания через тканевый рукав

Источник № 0015 Пересыпка цемента на весы дозаторы

Наименование оборудования	Наимен ЗВ	$q_{уд}$	Расход,**В**		К выдавл через рук	$К_{осед}$	Расчетная формула	Наименование ЗВ	Количество ЗВ	
		кг/т; г/кг	т/час	т/год					г/с	т/год
Весы дозаторы	цемент	0,08	10,23	26235	0,02	0,2	$\mathbf{M_с=q_{уд}}$ x **В** x **КосхКв**x10^3/ **3600** $\mathbf{M_г=q_{уд}}$ x $\mathbf{B_г}$ **x Кв** / 1000	Пыль неорганич. 20-70%	0,00091	0,0420

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ			
		до очистки		после очистки	
		г/с	т/г	г/с	т/г
2908	Пыль неорг. 20-70%	**0,04547**	**2,0988**	**0,00091**	**0,0420**

Источник № 0016 Смеситель на 3 м3

Наименование оборудования	Наимен ЗВ	$q_{уд}$	Расход,**В**		$К_{фильтр}$	Расчетная формула	Наименование ЗВ	Количество ЗВ	
		кг/т; г/кг	т/час	т/год				г/с	т/год
Смеситель	песок	0,03	16,25	39000	0,02	$\mathbf{M_с=q_{уд}}$ x **В** x **К**x10^3/ **3600** $\mathbf{M_г=q_{уд}}$ x $\mathbf{B_г}$ x **К** / 1000	Пыль неорг. бол 70%	0,00271	0,0234
	щебень	0,11	25,45	61090			Пыль неорг. 20-70%	0,01555	0,1344
	цемент подача	0,08	10,93	26235			Пыль неорг. 20-70%	0,00486	0,0420

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ			
		до очистки		после очистки	
		г/с	т/г	г/с	т/г
2908	Пыль неорг. 20-70%	**1,020528**	**8,8187**	**0,02041**	**0,1764**
2907	Пыль неорг. более 70%	**0,135417**	**1,17**	**0,00271**	**0,0234**

Источник № 6017 Склад щебня

1.Разгрузка щебня (Расчет произведен стр.8, [8]). F=240 м^2

Степень защищенности	Наименование ЗВ	Расход, G		Расчетные коэффициенты								
		тонн/час	тонн/год	К1	К2	К3	К4	К5	К7	К 8	К9	B^1
Открыт с 1 стор.	щебень	20	61090	0,04	0,02	1	0,1	0,01	0,5	-	0,2	0,5

Выбросы ЗВ, г/с	Выбросы ЗВ, т/г
Пыль неорг.20- 70%	Пыль неорг. 70%
M=К1*К2*К3*К4*К5*К7*К8*К9*G*B^1*10^6/3600	M=К1*К2*К3*К4*К5*К7*К8*К9*G*B
0,00022	0,0049

2. Хранение щебенки

Степень защищенности	Наименование ЗВ	Расчетные коэффициенты						
		К3	К4	К5	К6	К7	q^i	F
открыт с 1 стор.	щебень	1	0,1	0,01	1,3	0,7	0,002	240

Выбросы ЗВ, г/с	Выбросы ЗВ, т/г
Пыль неорг. 70%	Пыль неорг. 70%
M_c=К3*К4*К5*К6*К7*q^i*F	M=M_c*300*24*3600/1000000
0,00044	0,0113

Значения выбросов, принятые к расчету

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2908	Пыль неорг. 20-70%	**0,00044**	**0,0162**

Источник № 0018 Резервный склад цемента (4 емкости по 400 м3 каждый)

Наимен ЗВ	$q_{уд}$	Расход,B		К ф-р на силосе	Расчетная формула	Наименование ЗВ	Количество ЗВ	
	кг/т; г/кг	тн/20 час	т/год				г/с	т/год

цемент	0,8	10	10000	0,02	$M_c=q_{уд}$ x **B** x **K** / $T_{засыпки}$/3600 $M_г=q_{уд}$ x $B_г$ x **K** / 1000	Пыль неорганич. 20-70%	0,0444	0,1600

Значения выбросов, принятые к расчету

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ			
		до очистки		после очистки	
		г/с	т/г	г/с	т/г
2908	Пыль неорг. 20-70%	**2,2222**	**8,00**	**0,04444**	**0,1600**

TOO SMART BETON

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Количество ЗВ	
		г/с	т/г
2908	Пыль неорг. 20-70%	0,58187	3,78450
2907	Пыль неорг. более 70%	0,04383	0,4583

Источник № 0019 Заготовительный цех
прил.11 табл.4.7.1

Наименование оборудования	Количество		$K_{очистки}$	Время работы T, ч/г	Удельный выброс, q (кг/час)		Кол-во выбросов ЗВ			
	Всего n1	В работе n2					до очистки		после очистки	
							г/с	т/г	г/с	т/г
установка по растяжке правке и резки арматуры и проволоки	6	6	0,15	900	**Fe2O3**	0,0310	0,0310	0,6026	0,0047	0,090396
					п.20-70%	0,0130	0,0130	0,2527	0,0020	0,037908

К расчету:

код ЗВ	Наименование ЗВ	Количество ЗВ			
		до очистки		после очистки	
		г/с	т/г	г/с	т/г
0123	Железо оксид	0,0310	0,60264	0,0047	0,090396
2908	Пыль неорг.20-70%	0,0130	0,25272	0,0020	0,037908

Источник № 0020 Формовочный цех
Расчет ВВВ произведен по табл.1,стр.10 [9]

Наименование оборудования	Кол-во станков n1	Время работы		Наименование ЗВ	Удельн. выброс q, кг/час	Коэффиц. оседания $k_{ос}$	Количество ЗВ	
		в сутки t1, ч	в год t2, ч				q*Kос*1000/3(	G=0,0036M*t2
							г/с	т/г

правильно-отрезной станок	2	1	300	Железа оксид	0,031	0,2	0,0062	0,0335
				пыль неорг.20-70%	0,013	0,2	0,0026	0,0140

пост смазки

Наименование материала	$q_{уд}$ кг/час	Т		Расчетная формула	Выбросы ЗВ		Ссылочн. материал
		час/дн	дн/г		г/с	т/г	
углеводороды	0,0122	4	300	**Mc=gуд/3,6** **$M_г$=gуд*G*10^{-6}**	0,0034	0,0146	табл.3,15 лит.18

Емкость на 4 м3 для эмульсии

Наименование материала	$q_{уд}$ кг/час	Т		Расчетная формула	Выбросы ЗВ		Ссылочн. материал
		час/дн	дн/г		г/с	т/г	
углеводороды	0,0764	4	300	**Mc=gуд/3,6** **$M_г$=gуд*G*10^{-6}**	0,0212	0,0917	табл.3,15 лит.18

К расчету

Наименование ЗВ	Код ЗВ	выбросы	
		г/сек	т/год
углеводороды	2754	**0,0212**	**0,10632**
Железа оксид	0123	**0,006200**	**0,0334800**
пыль неорг.20-70%	2908	**0,002600**	**0,0140400**

Источник № 0021 Арматурный цех (1 пролет)
Расчет проведен по табл. 3., стр. 21 [3]

Наименование оборудования	Количество		Время работы Т, ч/г	Удельный выброс, q (г/ч)		Кол-во выбросов		Расчетн.формула
	Всего n1	В работе n2				г/с	т/г	
Машина многоэлектрод				**Fe2O3**	19*0,97г/ч	0,0051	0,0111	**$M = q*P_1*n_2$, г/с**
МТМК-3х 100-4-УК	1	1	600	**MnO**	19*0,03г/ч	0,00016	0,00034	**$G=1E-06*M*P_1*n_1$, т/г**

Наименование оборудования	Время работы Т, ч/г	Расходуемые материалы	Расход газа т/год	Длина реза		Удельный выброс,	Кол-во ЗВ
				P1, пм/ч	P2, пм/г	q, г/м	M = q1*P1/3600, г/с G=q*P2*10-6, т/г

								г/сек	т/год
Пост газовой резки	1200	**Сталь углеродис б= 5 мм**	2,5	26,48	31780	**Fe_2O_3**	2,210	0,0163	0,0702
						MnO	0,040	0,0003	0,0013
						CO	1,500	0,0110	0,0477
						NO_2	1,180	0,0087	0,0375

Код ЗВ	**Наименование ЗВ**	**Количество ЗВ**	
		г/с	**т/г**
0123	Оксид железа	**0,01626**	**0,0813**
0143	марганец оксид	**0,00029**	**0,00161**
0301	окислы азота	**0,0087**	**0,0375**
0337	оксид углерода	**0,0110**	**0,0477**

Источник № 0022 Арматурный цех (2 пролет)

Наименование оборудования	**Количество**		**Время работы**	**Уд. выброс, q (г/час)**		**Кол-во выбросов**		**Расчетн.формула**
	Всего n1	**В работе n2**	**Т, ч/г**			**г/с**	**т/г**	
установка контактной сварки МТП-200	5	5	600	**Fe2O3**	9,5*0,97 г/ч	0,0026	0,0276	**M = q/3600, г/с**
				MnO	9,5*0,03 г/ч	0,00008	0,00086	**$G=g*n*T*10^{-6}$ т/г**

Наименование оборудования	**оличество**		**Время работы**	**Расходуемые материалы**		
	Всего n1	**В работе n2**	**Т, ч/г**	**Наименование**	**Расход, В**	
					кг/ч	**кг/г**
Пост ручной дуговой сварки	1	1	300	Электроды МР-3	2	5000
	1	1	300	УОНИ-13/45	1	1000

Наименование	**Удельный выброс q, г/кг**						
	Fe2O3	**MnO**	**HF**	**п.н.20-70%**	**фториды**	**NO2**	**CO**
Электроды МР-3	9,770	1,730	0,400				
УОНИ-13/55	10,69	0,92	0,75	1,4	3,3	1,5	13,3

Количество выбросов ЗВ M = B*q*n2/3600 г/с							**Количество выбросов ЗВ $G=B1*q*n2*10^{-6}$ т/г**						
Fe2O3	**MnO**	**HF**	**п.н.20-70%**	**фториды**	**NO2**	**CO**	**Fe2O3**	**MnO**	**HF**	**п.н.20-70%**	**фториды**	**NO2**	**CO**
17	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	**25**	**26**	**27**	**28**	**29**	**30**
0,0054	0,0010	0,0002					0,0489	0,0087	0,00200				
0,00297	0,00026	0,00021	0,00039	0,00092	0,00042	0,00369	0,0107	0,0009	0,0008	0,0014	0,0033	0,0015	0,0133

Наименование	**Время**	**Удельный выброс,**	**Кос**	**Кол-во выбросов**	**Расчетн.формула**

оборудования	работы Т, ч/г	q (кг/час)			до очистки г/с	до очистки т/г	
гибочный станок для арматуры	600	Fe2O3	0,1600	0,2	0,0089	0,0960	M = q/3600, г/с G=g*n*T*10^{-6} т/г

К расчету по 0013	Наименование ЗВ	Количество ЗВ г/с	Количество ЗВ т/г
0123	Железо оксид	0,0114	0,17250
0143	Марганец оксид	0,00104	0,0104
0342	Фтористый водород	0,0004	0,0028
0337	**Углерода оксид**	0,0037	0,0133
0301	**Азота диоксид**	0,0004	0,0015
2908	**Пыль неорг.20-70%**	0,0004	0,0014
0344	**фториды**	0,0009	0,0033

Источник № 0023 Арматурный цех

Заготовительный участок

Расчет ВВВ произведен по табл.1,стр.10 [9]

Наименование оборудования	Кол-во станков n1	Время работы в сутки t1, ч	Время работы в год t2, дн/год	Наименование ЗВ	Удельн. выброс q, кг/час	Коэффиц. оседания kос	Количество ЗВ q*Кос*1000/3(г/с	Количество ЗВ G=0,0036M*t2 т/г
установка по вытяжке арма-туры и отрезка ножницами	5	1	300	Железа оксид	0,16	0,2	0,0089	0,1728

Наименование оборудования	оличество Всего n1	оличество В работе n2	Время работы Т, ч/г	Расходуемые материалы Наименование	Расход, В кг/ч	Расход, В кг/г
Пост ручной дуговой сварки	1	1	300	Электроды МР-3	2	5000
	1	1	300	УОНИ-13/45	1	1800

Наименование	Удельный выброс q, г/кг Fe2O3	MnO	HF	п.н.20-70%	фториды	NO2	CO
Электроды МР-3	9,770	1,730	0,400				
УОНИ-13/55	10,69	0,92	0,75	1,4	3,3	1,5	13,3

Количество выбросов ЗВ M = B*q*n2/3600 г/с							Количество выбросов ЗВ G=B1*q*n2*10^{-6} т/г						
Fe2O3	MnO	HF	п.н.20-70%	фториды	NO2	CO	Fe2O3	MnO	HF	п.н.20-70%	фториды	NO2	CO

17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
0,0054 0,00297	0,0010 0,00026	0,0002 0,00021	0,00039	0,00092	0,00042	0,00369	0,0489 0,0192	0,0087 0,0017	0,00200 0,0014	0,0025	0,0059	0,0027	0,0239

наименование оборудования	кол-во		Время	Наименование ЗВ	удельный	Коэф.	Выброс	
	станков	в сутки	в год		выброс	оседания	M=q*n*Кос	G=0,0036M*t2
	n1	t1, ч	t2, ч		q, г/с	kос	г/с	т/г
Отрезная пила для металла Фкр=350 мм	1	2	520	Пыль металлич.*	0,0970	0,2	0,0194	0,0363

Примечание: * согласно пункта 5.3.3. стр.10 [4], выделяющаяся пыль металлическая при механической обработке металла класифицируется как взвешенные вещества.

Расчет проведен по табл. 3., стр. 21 [3]

Наименование оборудования	Количество		Время работы	Удельный выброс, q (г/сxкВт)		Кол-во выбросов		Расчетн.формула
	Всего	В работе						
	n1	n2	T, ч/г			г/с	т/г	
Машина многоточечная				**Fe2O3**	19*0,97г/ч	0,0051	0,0111	$M = q*P_1*n_2$, г/с
	1	1	600	**MnO**	19*0,03г/ч	0,00016	0,00034	$G=1E-06*M*P_1*n_1$, т/г
Машина многоточечная				**Fe2O3**	19*0,97г/ч	0,0051	0,0111	$M = q*P_1*n_2$, г/с
МВК	1	1	600	**MnO**	19*0,03г/ч	0,00016	0,00034	$G=1E-06*M*P_1*n_1$, т/г
двухточечная сварка				**Fe2O3**	9,5*0,97	0,0026	0,0055	
	1	1	600	**MnO**	9,5*0,03	0,00008	0,00017	

Наименование оборудования	Кол-во станков	Время работы		Наименование ЗВ	Удельн. выброс	Коэффиц. оседания	Количество ЗВ	
		в сутки	в год				q*Кос*1000/3(	G=0,0036M*t2
	n1	t1, ч	t2, ч		q, кг/час	kос	г/с	т/г
гибочный станок	2	1	520	Железа оксид	0,16	0,2	0,0089	0,0166

К расчету:

код	Наименование ЗВ	Количество ЗВ	
		г/с	т/г
123	Железо оксид	0,0114	0,22527
143	Марганец оксид	0,00033	0,0025
342	Фтористый водород	0,0004	0,0034
2902	Взвешенные вещест	0,0194	0,0363
0337	Углерода оксид	0,0037	0,0239
0301	Азота диоксид	0,0004	0,0027

2908	Пыль неорг.20-70%		0,0004	0,0025
0344	фториды		0,0009	0,0059

Источник № 0024 Слесарная мастерская

Наименование оборудования	Кол-во станков n1	Время работы		Наименование ЗВ	Удельн. выброс q, г/с	Кос	Количество ЗВ	
		в сутки t1, ч	в год t2, дней				M=q*n*Кос г/с	G=0,0036*g*t2*n1 т/г
Токарный станок N = 5,5 квт сухой	1	2	300	Пыль металлич.*	0,0063	0,2	0,0013	0,0014
Фрезерный станок	1	2	300	Пыль металлич.*	0,0139	0,2	0,0028	0,0030
Сверлильный стан.грубов	1	2	300	Пыль металлич.*	0,0083	0,2	0,0017	0,0018
Станок заточной 2Фкр =200мм обычн	1	2	300	Пыль, SiO_2 20-70% Пыль металлич.*	0,0110 0,0160	0,2 0,2	0,0022 0,00032	0,0024 0,00035

* классифицируется как взвешенные вещества по РНД 211.2.02.06-2004 п.5.3.3

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2902	Взвешенные вещ-ва	0,00822	0,0089

Источник № 0025 Столярный цех

Расход древесины 900 м3/год - 540 т/год

Наименование (цех, участок, оборудование)	Количество	Время работы, час			Наименование ЗВ	Удельный выброс q, г/с	Коэффиц м.о k	Коэффиц ГО, % k2	Ссылочн. документ
	Всего n1	В работе n2	В смену t	В год T					
Цирк.продольн.пила	1	1	4	300	Пыль древесная	1,83	к.м.о	30	[17]
Рейсмусовый СР6-2	1	2	3	300		0,81	0,8	(колекктор)	
Сверлильный	1	2	4	300		0,69		85	
Обрезной	1	2	4	300		1,61		(циклон)	
Поперечно-отрезной	1	1	3,8	300		2,08		80	
Циркулярная пила	1	1	3,6	300		0,59		(сетка на	
Фрезерный станок	1	1	3,6	300		1,33		выхлопе)	

Наименование (цех, участок, оборудование)	Удельный выброс q, г/с	Коэффиц м.о k	Коэффиц ГО k2 %	Наименование ЗВ	Расчет количества загрязняющих веществ			
					до очистки		после очистки	
					M=q1 (г/с)*Км.о G=0,0036*M*T (т/г)		M2=M1*к (кол)*К цик*Ксет (г/с) G2=G1*к (кол)*К)цикл*Ксет(т/г)	
Цирк.продольн.пила	1,83	к.м.о	30		1,464	6,324	0,0307	0,1328
Рейсмусовый СР6-2	0,81	0,8	85		0,648	2,100	0,0136	0,0441

Сверлильный	0,11		80	Пыль древесная	0,088	2,385	0,0018	0,0501
Обрезной	0,81				0,648	5,564	0,0136	0,1168
Поперечно-отрезной	2,08				1,664	6,829	0,0349	0,1434
Циркулярная пила	0,59				0,47	1,835	0,0099	0,0385
Фрезерный станок	0,64				0,512	4,137	0,0108	0,0869
итого:					**2,136**	**29,174**	**0,0449**	**0,6127**

Наименование оборудования	**Кол-во станков n1**	**Время работы**		**Наименование ЗВ**	**Удельн. выброс q, г/с**	**Коэффиц. оседания kос**	**Количество ЗВ**	
		в сутки t1, ч	**в год t2, ч**				**M=q*n*Кос г/с**	**G=0,0036M*t2 т/г**
Заточной станок	1	1	300	Пыль металлич.*	0,0060	0,2	0,0012	0,0013
Фкр=150 мм				Пыль неор.20-70%	0,0080	0,2	0,0016	0,0017

К расчету:

код	**Наименование ЗВ**	**Количество ЗВ**			
		до очистки		**после очистки**	
		г/с	**т/г**	**г/с**	**т/г**
код 3927	**Пыль древесная**	**2,14**	**29,174**	**0,0449**	**0,6127**
код 2902	**Пыль металлич.***			**0,00120**	**0,0013**
код 2908	**Пыль неор.20-70%**			**0,00160**	**0,0017**

Источник № 6026 Цех изготовление прокладок из дерева

Наименование (цех, участок, оборудование)	**Кол-во Всего**	**Время работы, час**		**Удельный выброс q, г/с**	**Коэффиц оседания k**	**К $_{ус}$**	**Наименование ЗВ**	**Расчет кол-ва ЗВ**	
		В смену	**В год**					**M2=M1*Кос*Куср**	
								G2=g1*t1*t2*10-6	
								г/с	**т/г**
Станок для попереч раскроя	1	2	300	1,31	0,2	0,25	Пыль древесная	0,0655	2,8296
для смешанного раскроя	1	2	300	0,83	0,2	0,25	Пыль древесная	0,0415	1,7928
итого:								**0,0655**	**4,6224**

код	**Наименование ЗВ**	**Количество ЗВ**	
		г/с	**т/г**
код 3927	**Пыль древесная**	**0,0655**	**4,6224**

Источник № 0027 Сварочная машина для изготовления армокаркасов
1.изготовление каркасов

Наименование оборудования	**Количество**		**Время работы**	**Удельный выброс, q (г/сккВт)**	**Кол-во выбросов**	**Расчетн.формула**
	Всего	**В работе**				

	n1	n2	T, ч/г			г/с	т/г	
Машина для сварки				**Fe2O3**	19*0,97г/ч	0,0051	0,0111	**M = q*P_1*n_2, г/с**
каркасов МВК 88353	1	1	600	**MnO**	19*0,03г/ч	0,00016	0,00034	**G=1E-06*M*P_1*n_1, т/г**

Наименование оборудования	**Количество**		**Время работы**	**Расходуемые материалы**			**Удельный выброс, q, г/кг**			**Ссылочн. документ**
	Всего n1	**В работе n2**		**Наименование**	**Расход**		**Fe2O3**	**MnO**	**HF**	
					P1, кг/ч	**P2, кг/г**				
Сварка	2	2	300	МР-3	2	5000	9,77	1,73	0,4	[13]

Количество выбросов ЗВ

M = q*P1*n1*k г/с			**G=q*P2*n1 т/г**		
Fe2O3	**MnO**	**HF**	**Fe2O3**	**MnO**	**HF**
0,005427778	0,00096	0,00022	0,04885	0,00865	0,002

код	**Наименование ЗВ**	**Количество ЗВ**	
		г/с	**т/г**
код 0123	железо оксид	0,0105	0,05991
код 0143	марганец	0,00112	0,00881
код 0342	фтористый водород	0,00022	0,00200

Источник № 0028 цех металоизделий ТОО Темир ЖБ

Наименование оборудования	**Количество**		**Время работы T, ч/г**	**Удельный выброс, q (г/ч)**		**Кол-во выбросов**		**Расчетн.формула**
	Всего n1	**В работе n2**				**г/с**	**т/г**	
Машина по изготовлен				**Fe2O3**	11,3*0,97г/ч	0,0030	0,0066	**M = q*/3600 г/с**
арматуры для колодцев	1	1	600	**MnO**	11,3*0,03г/ч	0,00009	0,00020	**G=g*T*10-6, т/г**
станок навивочный				**Fe2O3**	9,5*0,97г/ч	0,0026	0,0055	**M = q*/3600 г/с**
для изготовления колод	1	1	600	**MnO**	9,5*0,03г/ч	0,00008	0,00017	**G=g*T*10-6, т/г**

Бетон завозится готовый . Производится смазка эмульсолом и пропаривание ж/б колец

Смазка форм эмульсолом

Наименование материала	**$q_{уд}$ кг/1 тонн**	**G**		**T**		**Расчетная формула**	**Выбросы ЗВ**		**Ссылочн. материал**
		кг/час	**т/год**	**час/дн**	**дн/г**		**г/с**	**т/г**	
Эмульсол	1,4	8,51	8	8	300	**Mc=gуд*G/3600** **$M_г$=gуд*G*10^{-6}**	0,00331	0,0112	табл.3,15 лит.18

код	Наименование ЗВ	Количество ЗВ	
		г/с	т/г
код 0123	железо оксид	0,0030	0,0121
код 0143	марганец	0,00009	0,00037
код 2908	Эмульсол	0,00331	0,0112

Источник № 0029 Механический участок (изготовление и ремонт форм)

Наименован. Оборудован.	Кол-во в работе n	Время работы		Удельн. выброс	Коэф.осе дания	Наименов ан загрязняю	Количество ЗВ	
							M=q*n*K	G=0,0036M*T
		T,ч/день	T, д/год	q,кг/ч			г/сек	т/год
Гельотина	3 1	4	300	0,16	0,2	Оксид железа	0,0089	0,0384

Наименование оборудования	Кол-во	Время работы	Мощность ставного двигателя	Кол-во выдел-его масла $0,05*10^{-5}$ ($5,6*10^{-5}$)(г/сек)	Наименование загрязняющих веществ	К расчету $M_{сек}=K_{ос}*g_{уд}$ $M_{год}=3,6*M_{сек}*t*T*10^{-3}$	
		час/день,t					
	шт	дней/год, T	кВт	на 1 кВт мощности станка		г/сек	т/год
радиально-свер (на масле)	1	4 300	5,6	0,0000560	масло минеральное	0,000056	0,00242

Наименование оборудования	Кол-во станков n1	Время работы		именование ЗВ	Удельн. выброс q, г/с	Коэффиц. оседания kос	Количество ЗВ	
		в сутки t1, ч	в год t2, ч				M=q*n*Kос	G=0,0036M*t2
							г/с	т/г
Сверлильный станок глубокого сверления	1	1	300	Пыль металлич.*	0,0083	0,2	0,0017	0,0018

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Количество ЗВ	
		г/с	т/г
0123	Оксид железа	**0,00889**	**0,0384**
2735	масло минеральное	**0,000056**	**0,00242**
2902	взвешенные вещ-ва	**0,0017**	**0,0018**

Источник № 0030 Мастерская арматурного цеха

1. Станки

Наименован. Оборудован.	Кол-во в работе n	Время работы		Удельн. выброс	Коэф.осе дания	Наименов ан загрязняю	Количество ЗВ	
							M=q*n*K	G=0,0036M*T
		T,ч/день	T, д/год	q,кг/ч			г/сек	т/год

гибочный, вальцы	3 1	4	300	0,16	0,2	Оксид железа	0,0089	0,0384

1. Пост сварки в среде углекислого газа. Расчет ВВВ произведен по табл.1 стр.20 [6]

Наименование оборудования	Количество		Время работы	Расходуемые материалы			Удельный выброс, q, г/кг		
	Всего n1	В работе n2	Т, ч/г	Наименование	Расход		Fe_2O_3	MnO	SiO_2 20-70%
					P1, кг/ч	P2, кг/г			
Пост сварки в среде CO2	8	2	1800	Проволока СВ-081Г2С	4,333	7800,000	7,670	1,900	0,430

Количество выбросов загрязняющих веществ					
M = q*P1*n/3600, г/с			G=1E-06q*P2*n, т/г		
Fe_2O_3	MnO	SiO_2 20-70%	Fe_2O_3	MnO	SiO_2 20-70%
0,00923	0,00229	0,00052	0,0598	0,0148	0,0034

Наименование оборудования	Кол-во в работе n	Время работы		Наименование ЗВ	Удельн. выброс q, г/с	коэфф. оседания.k	Количество ЗВ	
		час/сут	Т, ч/г				M=q*k г/с	G=0,0036M*T т/г
отрезная пила для для уголка, швелера	1	2	300	оксид железа*	0,097	0,2	0,0194	0,0419

Наименование оборудования	Время работы Т, ч/г	Расходуемые материалы	Расход газа т/год	Длина реза		Удельный выброс,		Кол-во ЗВ M = q1*P1/3600, г/с G=q*P2*10-6, т/г	
				P1, пм/ч	P2, пм/г	q, г/м		г/сек	т/год
Пост газовой резки	1200	ль углеродис б= 5 мм	2,5	26,48	31780	Fe_2O_3	2,210	0,0163	0,0702
						MnO	0,040	0,0003	0,0013
						CO	1,500	0,0110	0,0477
						NO_2	1,180	0,0087	0,0375

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Количество ЗВ	
		г/с	т/г

0123	Оксид железа	**0,01812**	**0,1685**
0143	марганец оксид	**0,00229**	**0,01609**
2908	пыль неор. 20-70%	**0,00052**	**0,00335**
2902	взвешенные вещ-ва	**0,0194**	**0,0419**
0301	окислы азота	**0,0087**	**0,0375**
0337	оксид углерода	**0,0110**	**0,0477**

Источник № 6031 Токарный участок

Наименование оборудования	Кол-во станков n1	Время работы в сутки t1, ч	Время работы в год t2, дней	Наименование ЗВ	Удельн. выброс q, г/с	Коэффиц. оседания kос	Количество ЗВ M=q*Кос г/с	Количество ЗВ G=gуд*n**t1*t2*3600*10-6 т/г
Токарный станок	4	1	300	Взвеш.вещества	0,0063	0,2	0,00126	0,0272
фрезерный станок	2	1	300	Взвеш.вещества	0,0139	0,2	0,00278	0,0300
Настольно-сверлил. станок	1	2	300	Взвеш.вещества	0,0011	0,2	0,00022	0,0024
зубодолбежный станок	1	2	200	Взвеш.вещества	0,0003	0,2	0,00006	0,0004

Наименование оборудования	Кол-во шт	Время работы час/день, дней/год,	Мощность ставного двигател кВт	Кол-во выдел-его эмульсола (масла) $0,05*10^{-5}$ ($5,6*10^{-5}$)(г/сек) на 1 кВт мощности станка	Наименование загрязняющих веществ	Удельн. выброс q, г/с	К расчету $M_{сек}=K_{ос}*g_{уд}*t$ $=3,6*M_{сек}*t*T*10^{-3}$ г/сек	т/год
Токарный (с эмульсией)	1	4 / 300	12	0,0000005	Эмульсол	-	0,00001	0,00003
механическая пила (с охлаждением)	1	4 / 300	7,5	0,0000005	Эмульсол	-	0,000004	0,00002

К расчету:

Наименование рагрязняющего вещества	Код вещест.	Количество г/с	Количество т/г
Взвеш.вещества	2902	0,00284	0,06005
эмульсол	2868	0,00001	0,00004

Источник № 0032 Заточной участок

Наименовани оборудовани	Кол-во станков n1	Время работы в сутки t1, ч	Время работы в год t2, ч	Наименование ЗВ	Удельн. выброс q, г/с	Коэффиц. оседания kос	Количество ЗВ M=q*n*Кос г/с	Количество ЗВ G=0,0036M*t2 т/г
Заточной с 2 мя круг Фкр=150 мм	1	2	1040	Пыль металлич.*	0,0070	0,2	0,0014	0,0262
				Пыль неорг.более 70	0,0030	0,2	0,0006	0,0112
Заточной с 2 круг Фкр=400 мм ерый,белый	1	2	1040	Пыль металлич.*	0,0290	0,2	0,0058	0,1086
				Пыль абразивная	0,0190	0,2	0,0038	0,0711
				Пыль неорг.20-70%	0,0190	0,2	0,0038	0,0711

Примечание: * согласно пункта 5.3.3. стр.10 [4], выделяющаяся пыль металлическая при механической обработке металла класифицируется как взвешенные вещества.

К расчету	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2902	Взвешенные веще	0,0014	0,13478
2930	Пыль абразивная	0,0038	0,0711
2908	пыль неорг.20-70%	0,0038	0,0711
2909	Пыль более 70%	0,0006	0,0112

Источник № 0033 Гараж

1.Замена масла

Наименование ЗВ	Расход, В	$V_р$	$C_р$		$C_б$		$Q_{оз}$	q-удел.	$Q_{вл}$	сред. Т	$c_р^{max}$
	т/г / $м^3$	$м^3$	оз	вл	оз	вл		г/$м^3$		слива	
Масло	3,5 / 3,8	0,02	0,15	0,15	0,25	0,24	0,54	12,5	0,54	3600	0,24

Количество загряняющих веществ				Расчетная формула
г/сек	$G_{зак}$, вылив из баков и замен т/год	при проливах, G пр т/год	G ,год	
0,0000013	0,0000004	0,0000003	**0,000001**	**M сек = ($C_р^{max}$ *$V_{сл)}$ /3600** **G год=$G_{зак}$ + $G_{пр}$** **$G_{зак}$= {($C_р$+$C_б$)*$Q_{оз}$ + ($C_р$ +$C_б$)* $Q_{вл}$})*10^{-6}** **$G_{пр}$= 12,5 (Q оз * $Q_{вл}$})*10-6**

2. Подзарядка аккумуляторов (без добавлния кислоты)

Наименование оборудования	Время работы		Кол-во аккумуляторов		Электр. емкость заряжен. аккумулят. Q, А*ч
	в сутки t1, час/сут	в год t2, час/год	в сутки n шт.	в год n1 шт.	
Подзарядка аккумуляторов БСТ -60-190	4	24	2	48	190

Наименование операции	Наименование ЗВ	Удельн. выброс q1 г/ч на А*ч	Расчет количества ЗВ	
			M = q*n*Q/3600	$G=q*n_1*Q*t_2*10^{-6}$
			г/с	т/г
Подзарядка аккумуляторов	Серная кислота	0,001	0,000106	0,000005

К расчету	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2754	масло минеральнс	0,000001	0,000001
0322	серная кислота	0,00011	0,000005

Источник № 0034 Гараж № 2

1. Сварочный стол

аименовани борудовани	Количество постов		Время работы		Расходуемые материалы			Удельный выброс, q, г/кг		
	Всего n1	в работе n2	ч/д	дней	аименовани	Расход P1, кг/ч	P2, кг/г	Fe2O3	MnO	HF
сварка	2	1	3,5	300	МР-3	1	1,05	9,77	1,73	0,4

Количество выбросов ЗВ					
M = q*P1/3600 г/с			G=q*P2*10-3 т/г		
Fe2O3	MnO	HF	Fe2O3	MnO	HF
0,0027	0,0005	0,0001	0,0103	0,0018	0,0004

Наименование оборудования	Время работы Т, ч/г	Расходуемые материалы	Расход газа т/год	Длина реза P1, пм/ч	Длина реза P2, пм/г	Удельный выброс, q, г/м	Кол-во ЗВ M = q1*P1/3600, г/с G=q*P2*10-6, т/г		
								г/сек	т/год
Пост газовой резки	1200	ль углеродис б= 5 мм	2,5	26,48	31780	Fe_2O_3	2,210	0,0163	0,0702
						MnO	0,040	0,0003	0,0013
						CO	1,500	0,0110	0,0477
						NO_2	1,180	0,0087	0,0375

К расчету:	Наименование ЗВ	Количество ЗВ	
		г/с	т/г
код 0123	Железо оксид	0,0163	0,0805
143	Марганец	0,00048	0,0031
342	Фтористый водород	0,00011	0,00042
337	Оксид углерода	0,01103	0,0477
301	Диоксид азота	0,00868	0,0375

Источник № 6035 Слесарная мастерская

Наименование оборудования	Кол-во станков n1	Время работы в сутки t1, ч	Время работы в год t2, дней	именование ЗВ	Удельн. выброс q, г/с	Коэффиц. оседания kос	личество ЗВ M=q*n*Kос г/с	G=0,0036M*t2 т/г
Станок зачистной "Балгарка" Фкр=100 мм	2	2	300	Пыль металлич.*	0,0054	0,2	0,00108	0,0117
Заточной станок Фкр=150 мм	1	1	300	Пыль металлич.* пыль 20-70%	0,0080 0,0060	0,2 0,2	0,0016 0,0012	0,0086 0,0065
Настольно-сверлильный	1	2	300	пыль металлическая*	0,0011	0,2	0,00022	0,0024

* классифицируется как взвешенные вещества по РНД 211.2.02.06-2004 п.5.3.3

К расчету:

Наименование рагрязняющего вещества	Код вещест.	Количество г/с	Количество т/г
Взвеш.вещества	**2902**	**0,0016**	**0,0227**
пыль 20-70%	**2908**	**0,0012**	**0,0065**

Источник № 6036, 6037 Формовочные камеры (18 шт)

Смазка форм эмульсолом

Наименование материала	$q_{уд}$ кг/1 тонн	G кг/час	G т/год	T час/дн	T дн/г	Расчетная формула	Выбросы ЗВ г/с	Выбросы ЗВ т/г	Ссылочн. материал
Эмульсол	1,4	8	20	8	300	**Mc=gуд*G/3600** $M_г$=gуд*G*10^{-6}	0,00311	0,0280	табл.3,15 лит.18

посты отрезки арматуры при закладке в формовочные камеры

Наименование оборудования	Кол-во Всего n1	Время работы T, д/г	Расходуемые материалы Наименование	Расход P1, кг/ч	Расход т/г	Удельный выброс, q, г/кг		Кол-во в ЗВ г/с	Кол-во в ЗВ т/г
Пост ручной электросварки	1	300	**Электроды МР-3**	2,0	5,000	**Fe2O3**	9,770	0,0027	0,0293
						MnO	1,730	0,00048	0,0052
						HF	0,400	0,0001	0,0012

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Количество ЗВ г/с	Количество ЗВ т/г
2868	Эмульсол	0,00311	0,0280
123	Железо оксид	0,0027	0,0293
143	Марганец оксид	0,00048	0,0052
342	Фтористый водоро	0,0001	0,0012

Источник № 0038участок главного энергетика

Наименование оборудования	Кол-во станков n1	Время работы в сутки t1, ч	Время работы в год t2, дней	Наименование ЗВ	Удельн. выброс q, г/с	Коэффиц. оседания kос	Количество ЗВ M=q*n*Kос г/с	Количество ЗВ =0,0036M*t2 т/г
Заточной станок Фкр=250 мм белый	1	1	300	Пыль металлич.*	0,0160	0,2	0,0032	0,0173
				пыль абразивная	0,0110	0,2	0,0022	0,0119
Сверлильный наст. станок	1	1	300	Пыль металлич.*	0,0011	0,2	0,0002	0,0012
Болгарка диам.220	1	1	300	Пыль металлич.*	0,0140	0,2	0,0028	0,0151

* классифицируется как взвешенные вещества по РНД 211.2.02.06-2004 п.5.3.3

Наименование оборудования	Кол-во в работе час/день	Время работы Т, д/г	Наименование ЗВ	Расход материалов г/20 мин	Расход материалов кг/г	Удельн. выброс q, г/с	Количество ЗВ G=3600*10^{-6}*M*T г/с	Количество ЗВ G=3600*10^{-6}*M*T т/г
Ручной паяльник	1	260	Свинец			0,000005	0,000005	0,000005
			Олова оксид			3,3E-06	0,000003	0,000003
обезжиривание			Канифоль	2	0,5		0,0006	0,0018
			Солянная кислота	2	0,5		0,0006	0,0018

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ г/с	Выбросы ЗВ т/г
2902	Взвешенные вещ-ва	**0,0062**	**0,0067**
0184	Свинец	**0,00001**	**0,000005**
0168	Олово оксид	**0,000003**	**0,000003**
2726	Канифоль	**0,0017**	**0,0005**
0316	Солянная кислота	**0,00167**	**0,0005**
2930	пыль абразивная	**0,00220**	**0,0024**

Источник № 0039 Сварочный стол

Пост ручной дуговой сварки

Наименование оборудования	Количество Всего n1	Количество в работе n2	Время работы ч/д	Время работы дн/г	Расходуемые материалы Наименование	Расход P1, кг/ч	Расход P2, т/г	Удельный выброс, q, г/кг Fe_2O_3	Удельный выброс, q, г/кг MnO	Удельный выброс, q, г/кг HF
сварка	8	5	6,6	300	МР-4	1,000	2	9,9	1,1	0,4

Количество выбросов ЗВ						
M = q*B1/3600 г/с			G=q*P2*n2 т/г			Использ. литерат
Fe2O3	MnO	HF	Fe2O3	MnO	HF	
0,0028	0,0003	0,0001	0,0990	0,0110	0,0040	14

Источник № 0040 Токарный участок

Металлобрабатывающие станки. Расчет ВВВ произведен по табл.1, 4 [4]

Наименование оборудования	Кол-во станков n1	Время работы		Наименование ЗВ	Удельн. выброс q, г/с	Коэффиц. оседания kос	личество ЗВ	
		в сутки t1, ч	в год t2, ч				M=q*n*Кос г/с	G=0,0036M*t2 т/г
Сверлильный станок	1	1	260	Пыль металлич.*	0,0022	0,2	0,0004	0,0021
Токарный сухой	1	1	260	Пыль металлич.*	0,0063	0,20	0,00126	0,0059

Примечание: * согласно пункта 5.3.3. стр.10 [4], выделяющаяся пыль металлическая при механической обработке металла класифицируется как взвешенные вещества.

К расчету:

Наименование ЗВ	Код вещест.	Количество	
		г/с	т/г
Взвешен.веществ	2902	**0,0013**	**0,0080**

Источник № 0041 Отдел ОГМ

Наименование оборудования	Кол-во станков n1	Время работы		Наименование ЗВ	Удельн. выброс q, г/с	Коэффиц. оседания kос	Количество ЗВ	
		в сутки t1, ч	в год t2, ч				M=q*n*Кос г/с	G=0,0036M*t2 т/г
Заточной станок	1	1	300	Пыль металлич*	0,0120	0,2	0,0024	0,0130
Фкр=2520 мм серый кр				Пыль неор.20-70%	0,0080	0,2	0,0016	0,0086
Сверлильный станок	1	0,5	150	Пыль металлич*	0,0011	0,2	0,0002	0,0006
Болгарка диам.150	1	1	300	Пыль металлич.*	0,0140	0,2	0,0028	0,0151

* классифицируется как взвешенные вещества по РНД 211.2.02.06-2004 п.5.3.3

Наименовани оборудовани	Время работы		Расходуемые материалы			Удельный выброс, q, г/кг		
			Наименование	Расход		Fe2O3	MnO	HF
	ч/д	ч/г		P1, кг/ч	P2, кг/г			
сварка	4	300	МР-4	1,000	2	9,9	1,1	0,4

Количество выбросов ЗВ						
M = q*P1*k г/с			G=q*P2/1000 т/г			Использ. литерат
Fe2O3	MnO	HF	Fe2O3	MnO	HF	
0,0028	0,0003	0,0001	0,0713	0,0079	0,0029	14

Наименование оборудования	Время работы T, ч/г	Расходуемые материалы	Расход газа т/год	Длина реза		Удельный выброс,		Кол-во ЗВ M = q1*P1/3600, г/с G=q*P2*10-6, т/г	
				P1, пм/ч	P2, пм/г	q, г/кг		г/сек	т/год
Пост газовой резки	1200	Сталь углеродис б= 5 мм	2	21,19	25424	Fe_2O_3	2,210	0,0130	0,0562
						MnO	0,040	0,0002	0,0010
						CO	1,500	0,0088	0,0381
						NO_2	1,180	0,0069	0,0300

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
0123	Оксид железа	**0,0130**	**0,1275**
0143	Оксид марганца	**0,00031**	**0,0089**
0342	Фтористый водород	**0,00011**	**0,0029**
2902	Взвешенные вещ-ва	**0,00280**	**0,0287**
0301	Диоксид азота	**0,0069**	**0,0300**
0337	Оксид углерода	**0,00883**	**0,0381**
2908	Пыль неорган.20-70%	**0,00160**	**0,0086**

Источник № 0042 Компрессорная

Наименование оборудования	Всего n1	В работе n2	Производительность компрессора м³/час	T работы дн/год	T работы час/дн	Наименование ЗВ	по замерам г/с
Компрессор	1	1	10	300	8	масло минеральное	0,0012

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ г/с	Выбросы ЗВ т/г
2735	Масло минеральное	0,00120	0,0104

Источник № 0043 Дизельгенератор AKSA-93 kBa

Тип топлива	Мощность генератора W кВА/КВт	В Расход топлива кг/час л/час	В Расход топлива год т	Время работы Т час/год	Загрязняющие вещества	Расчетная формула	q удельн. г/кВт час	q удельн. г/кг топл	Количество загрязняющих веществ г/сек	Количество загрязняющих веществ т/г
дизельное топливо у - 0,82	93,0 / 74,0	15,99 / 19,5	1,60	100	Сажа	г/сек	0,5	2	0,01028	0,0032
					Азота диоксид	Мсек= W*q уд / 3600	7,68	32	0,15787	0,0512
					Азота оксид		1,248	5,2	0,02565	0,0083
					Углерода оксид		6,2	26	0,12744	0,0416
					Углеводороды	т/год	2,9	12	0,05961	0,0192
					Серы диоксид		1,2	5	0,02467	0,0080
					Формальдегид	Gгод= B*gуд / 1000	0,12	0,5	0,00247	0,0008
					Бензапирен		1,2E-06	0,000055	########	0,0000001

к расчету

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ после очисти г/с	Выбросы ЗВ после очисти т/год
2754	Пред. углеводороды	**0,05961**	**0,0192**
0337	Оксид углерода	**0,12744**	**0,0416**
0301	Диоксид азота	**0,15787**	**0,0512**
0304	Азота оксид	**0,02565**	**0,0083**
0328	Сажа	**0,01028**	**0,00320**
0330	Сернистый ангидрид	**0,02467**	**0,00800**
1325	Формальдегид	**0,002467**	**0,00080**
0703	Бензапирен	**0,00000002**	**0,00000009**

Источник № 0044 Емкость встроенная для дизельного топлива

Тип топлива	Группа топлива	Объем-ная мас. т/м3	Грузооборот Воз Ввл т/год	Грузооборот Vn м3/год	Объем резерв. Vp м3	Кол-во резерв. шт N	Время работы Т ч/г	удельн. потери топлива С1, г/м3	опытный коэфф. K^{max}_{p}	удельн. выброс из резерв У г/т	выбросов паров при хранении $G_{хр,}$ т/г	опытный коэфф. $K_{нп}$
диз.топ	А	0,820	0,80 0,80	1,00 1,000	0,3	1	8760	3,920	0,9	2,36 3,15	0,081	0,0029

Грузооборот тип топлива	Грузооборот В т/год	Грузооборот Vn м3/год	Приоизв. закачки V м3/20 мин	Количество ЗВ Углеводороды Mi=C1*Kmaxp*V/1200,	Количество ЗВ G1=(Уоз*Воз+Увл*Ввл)* *Kmax*10-6+ +Gxp*Кнп*Nт/г
дизельное	1,6	1,95	0,080	0,0009	0,00024

Расчетные значения выделяющихся углеводородов

Вид топлива	Кол-во ЗВ г/сек т/год Углевод. С12-С19	Кол-во ЗВ г/сек т/год серо водород
Ci, масс%	99,57	0,43
Дизтоп	**0,000878** **0,000238**	**0,000004** **0,000001**

Источник № 0045 Дизельгенератор ED-167

топлива	Мощность генератора W кВА/КВт	В Расход топлива кг/час л/час	В Расход топлива год т	Время работы Т час/год	Загрязняющие вещества	Расчетная формула	q удельн. г/кВт час	q удельн. г/кг топл	Литерат.	Количество загрязняющих веществ г/сек *	Количество загрязняющих веществ т/г
дизельное топливо (ρ=0,82)	167,0 134	28,56 35,70	2,90	100	Сажа	г/сек	0,5	2	РНД [9]	0,01856	0,0058
					Азота диоксид	Мсек= W*q уд.	7,68	32		0,28501	0,0928
					Азота оксид	3600	1,248	5,2		0,04631	0,0151
					Углерода оксид		6,2	26		0,23009	0,0754
					Углеводороды	т/год	2,9	12		0,10762	0,0348
					Серы диоксид		1,2	5		0,04453	0,0145
					Формальдегид	Gгод= Мсек*Т*360	0,12	0,5		0,00445	0,0015
					Бензапирен	1000000	1,2E-06	0,000055		4,E-08	2,E-07

к расчету

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/год
2754	Пред. углеводороды	**0,0541**	**0,0195**
0337	Оксид углерода	**0,1171**	**0,0422**
0301	Диоксид азота	**0,1442**	**0,0519**
0304	Азота оксид	**0,0234**	**0,0084**
0328	Сажа	**0,0090**	**0,003244**
0330	Сернистый ангидрид	**0,0225**	**0,00811**
1325	Формальдегид	**0,0023**	**0,00081**
0703	Бензапирен	**0,00000025**	**0,00000009**

Источник № 0046 Емкость встроенная V = 0,29 м^3 для дизельного топлива.

Расчет произведен {10}.

Наименование нефтепродукта	Плотн. топлива т/м3	Производительн. слива Vnmax м3/ч	Годовой расход топлива				№ Климатической зоны	Объем резерв. V м3
			т/г		м3/г			
			Воз	Ввл	Qоз	Qвл		
Дизтопливо	0,820	0,040	1,5	1,5	1,8	1,8	Ю	0,800

Расчетные коэффициенты						Концентрация по массе, ci, %		Выбросы при хранении Gxp т/г	Ссылочный документ
Кнп	Концентрация паров в резервуаре			Установка наземная		Углеводороды С12-С19	Сероводород		
	С1 г/м3	Уоз г/т	Увл г/т	Кр max	Кр ср				
0,0029	3,920	2,360	3,150	0,900	0,630	99,720	0,280	-	[10]

Максимальные выбросы, г/с/т/год

Углеводороды								Сероводород
Предельные			Непредел.	Ароматические				
С2-С5	С6-С10	С12-С19	(амилены)	Бензол	Толуол	Ксилол	Этилбенз.	
M = Кр max * Vn max * ci/1200, г/с								
G=[(Yоз*Воз+Yвл*Ввл)*Кр ср*10E-06+Gxp*Кип]*ci*1E-02, т/г								
		0,0030						0,000008
		0,002904						0,00000815

Источник № 0047 Прачечная
Стиральное отделение

Наименование оборудования	Кол-во машин	в работе n	Время работы t, 1 загр	Время работы T, д/г	Наименование ЗВ	Удельн. выброс q, г/с	ссылочные документы
Стиральная машина на 5 кг.белья	1	1	2,5	1300	Натрия карбонат Пыль СМС	$2,026*10^{-5}$ $4,71*10^{-5}$	[6],

Количество ЗВ		
	M=q*n	G=0,0036M*t2
	г/с	т/г
Натрия карбонат	0,00002026	0,00009
Пыль СМС	0,00004710	0,00022

Наименование оборудования	Кол-во машин	в работе n	Время работы t, 1 загр	Время работы T, д/г	Наименование ЗВ	Удельн. выброс q, г/с	ссылочные документы
Стиральная машина на 9 кг.белья	1	1	2,5	1300	Натрия карбонат Пыль СМС	$4,052*10^{-5}$ $9,401*10^{-5}$	[6],

Количество ЗВ		
	M=q*n	G=0,0036M*t2
	г/с	т/г
Натрия карбонат	0,000041	0,000190
Пыль СМС	0,000094	0,00044

Наименование оборудования	Кол-во машин	в работе n	Время работы t, 1 загр	Время работы T, д/г	Наименование ЗВ	Удельн. выброс q, г/с	ссылочные документы
Стиральная машина на 18 кг.белья	1	1	2,5	1300	Натрия карбонат Пыль СМС	$4,0526*10^{-5}$ $9,401*10^{-5}$	[6],

Количество ЗВ		
	M=q*n	G=0,0036M*t2
	г/с	т/г
Натрия карбонат	0,00002026	0,00009
Пыль СМС	0,00004710	0,00022

Наименование оборудования	Кол-во ванн	в работе n	Время работы t, 1 загр	Время работы Т, д/г	Наименование ЗВ	Удельн. выброс q, г/с	сылочные документы
Ванна для обезврежи грязного белья	1	1	8,0	2080	Натрия карбонат керосин	$2,026*10^{-4}$ 2,076*10-4	[6],

Количество ЗВ		
	M=q*n	G=0,0036M*t2
	г/с	т/г
Натрия карбонат	0,000203	0,00152
Керосин	0,000208	0,00155

К расчету

код ЗВ	Наимменование ЗВ	Выбросы	
		г/с	т/г
155	Натрий карбонат	**0,00024**	**0,0018**
2968	Пыль СМС	**0,00009**	**0,0007**
2732	Керосин	**0,00021**	**0,0016**

Источник № 0048 Лаборатория. Печь для прокалки

Наименование оборудования	Коли-чество n1	Время плавки		Наименование ЗВ	Удельн. выброс g, г/час	Количество ЗВ	
		t час/сут	T дн/год			M=q/3600 г/с	G=0,0036M*T, т/г т/г
Печь для прокалки	2	3	1560	Оксид углерода	150	0,0139	0,0780

Источник № 0049 Лаборатория по испытанию арматуры
ВРД -66-72-84 таб.1 стр 10

Наименование оборудования	Количество		Время работы Т, ч/г	Удельный выброс, q (кг/час)		Кол-во выбросов	
	Всего n1	В работе n2				г/с	т/г
станок по определе нию прочности арматуры	1	1	200	**Fe2O3**	0,1600	0,0444	0,0320

К расчету: по 0013	Наименование ЗВ	Количество ЗВ	
		г/с	т/г
123	Железо оксид	0,0444	0,03200

Источник № 0050 СТО

Ремонт ходовой части

Наименование оборудования	Кол-во станков n1	Время работы в сутки t1, ч	Время работы в год t2, ч	Наименование ЗВ	Удельн. выброс q, г/с	Коэффиц. оседания kос	Количество ЗВ M=q*n*Kос=0,0036M*t2 г/с	Количество ЗВ M=q*n*Kос=0,0036M*t2 т/г
Заточной станок Фкр=100 мм	1	1	300	Пыль металлич*	0,0060	0,2	0,0012	0,0013
				Пыль неор.20-70%	0,0040	0,2	0,0008	0,0009
Сверлильный наст. станок	1	0,5	150	Пыль металлич*	0,0011	0,2	0,0002	0,0001

* классифицируется как взвешенные вещества по РНД 211.2.02.06-2004 п.5.3.3

запуск ит проверка двигателя

Автомобиль		Время работы	Удельные выбросы, q, г/с							Ссылочн.
Марка	Кол-во n	Т, ч/г	Азота диоксид	Ангидрид сернист.	Акролеин	Бенз(а) пирен	Сажа	Углерода оксид	Углеводороды	Формальдегид	документ
по типу			0,003	0,0001	0,00003	1,6,E-07	0,000036	0,0370	0,0063	0,00014	[14]
			Удельные выбросы, q, г / запуск и проверка								
ВАЗ 2106	24	12	4,528	0,2290	0,04925	3,E-05	0,0660	68,0000	11,3280	0,24626	табл. 44
			M = q, г|с							
			0,003	**0,0001**	**0,00003**	**2,E-07**	**0,0000**	**0,0370**	**0,0063**	**0,00014**	
			M G= q*n/10-6								
			0,0001	**0,00001**	**1,2E-06**	**6,2E-10**	**0,00000**	**0,0016**	**0,0003**	**0,000006**	

Замена масла

Наименование ЗВ	Расход, В т/г / м^3	$V_р$ м^3	$C_р$ оз	$C_р$ вл	$C_б$ оз	$C_б$ вл	$Q_{оз}$	q-удел. г/м^3	$Q_{вл}$	сред. Т слива	$C_р^{max}$
Масло	1	0,02	0,15	0,15	0,25	0,24	0,54	12,5	0,54	3600	0,24
	1,1										

Количество загряняющих веществ				Расчетная формула
г/сек	$G_{зак}$, вылив из баков и замена т/год	при проливах, G пр т/год	G ,год	
0,0000001	0,0000004	0,00001	**0,00001**	**M сек = ($C_р^{max}$ *$V_{сл}$) /3600** **G год=$G_{зак}$ + $G_{пр}$** **$G_{зак}$= {($C_р$+$C_б$)*$Q_{оз}$ + ($C_р$ +$C_б$)* $Q_{вл}$})*10^{-6}** **$G_{пр}$= 12,5 (Q оз * $Q_{вл}$})*10-6**

Емкость с дизельным топливом

Наименование материала	$q_{уд}$	$S_{зеркала}$	T_1	T_2	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
	г/с	$м^3$	дн/г	час/дн		г/с	т/г
ведро с дизтопливом	0,0043	0,04	300	8	углеводороды	0,00017	0,0015

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
123	Железа оксид	**0,0014**	**0,0014**
2754	Углеводороды	**0,0002**	**0,00149**
2908	Пыль неорганическая 20-70%	**0,0008**	**0,0009**
0337	Углерода оксид	**0,0370**	**0,002**
0301	Азота диоксид	**0,0026**	**0,00011**
0330	Ангридрид сернистый	**0,00013**	**0,00001**
0328	Сажа	**0,000036**	**0,000002**
0703	Бензапирен	**1,6E-07**	**6,2E-10**
1301	Акролеин	**2,7E-05**	**1,2E-06**
1325	Формальдегид	**0,00014**	**0,00001**

Источник № 6051 Столовая на 80 мест
местные отсосы от кухонного оборудования - плиты, фритюрница, сковорода

Наименование	Расход масла		Время работы		Наименование ЗВ	Удельн. выброс g, г/кг	Количество ЗВ	
	кг/час	т/год	в сутки t1, ч	в год t2, ч			$M=q*P/3600*10^3$ г/с	$G=q*P1*10^{-3}$ т/г
Жарка продуктов.	3	1,80	3	365	Пропаналь	0,026	0,00002	0,00005
					Кислота капроновая	0,016	0,00001	0,00003

Наименование	Расходуемые материалы			Ссылочный документ
	Наименование	Расход, В		
		P, т/за 20 мин	P1, т/г	
Засыпка соли	пыль соли	0,3	0,800	[8]

Наименование ЗВ	Удельн. выброс g, кг/т	Количяество ЗВ	
		$M=q*P/20/60*Кос*10^3$ г/с	$G=q*P1*10^{-3}$ т/г
Пыль соли	0,068	0,01619	0,00005

Помыв посуды .чистка кастрюль и плит. Расчет ВВВ произведен по табл.1.16 стр.41 и табл.6.1 стр.88 [5],

Наименование	Расходуемые материалы	Расход		Время работы		Площадь обраб.поверхн. S, м2
		P, кг/час	P1, т/г	в сутки t1, ч	в год t2, ч	
Помыв кухонной посуды	Мойка посуды			4	600	16
чистка кастрюль и оборудования	Мойка плит и кастрюль "Кометом"	0,06	0,012	1	200	6

Наименование ЗВ	Удельн. выброс g, г/час*м^2	Удельн. выброс g, г/кг	Количяество ЗВ			
			M=q*S/3600	M=q*P/25/60	G=M*t2*3600*10^{-6}	G=q*P1*Коч/1000
			г/с	г/с	т/г	т/г
9	10	11	12	13	14	15
Натр едкий	1,600		0,0018		0,0038	
Сода кальцинирован.	5,760		0,0064		0,0138	

Наименование	Расходуемые материалы		
	Наименование	Расход, В	
		P, т/за 20 мин	P1, т/г
Цех выпечки хлебобулочных изделий	мука	0,005	3,000
	пыль сахара	0,002	1,000

Наименование ЗВ	Удельн. выброс g, кг/т	Количяество ЗВ	
		M=q*P/20/60*Кос*10^3	G=q*P1*10^{-3}
		г/с	т/г
Пыль муки	0,18	0,0008	0,0005
Пыль сахара	0,4	0,0007	0,0004

Брожение теста происходит в течении 3-х часов в сутки Расчет ВВВ произведен по [4], стр.6

Расход выпечки			Наименование ЗВ	Удельн. выброс g, г/кг	Количяество ЗВ	
Наименование	Расход, В				M=q*P/3/3600*10^3	G=q*P1*10^{-3}
	P, кг/час	P1, т/г			г/с	т/г
сдоба	3,5	3,600	Этиловый спирт	1,11	0,0011	0,0040
			Кислота уксусная	0,1	0,0001	0,0004
			Ацетальдегид	0,04	0,00004	0,00014

К расчету:

Наименование ЗВ	Код вещест.	Расчет ЗВ г/сек	Расчет ЗВ т/год
Натрий карбонат	0155	**0,0064**	**0,0138**
Пропаналь	1314	**0,00002**	**0,00005**
Кислота капроновая	1531	**0,00001**	**0,00003**
Пыль соли	0152	**0,01619**	**0,00005**
натр едкий	0150	**0,00178**	**0,00384**
Этиловый спирт	1061	**0,0011**	**0,0040**
Кислота уксусная	1555	**0,0001**	**0,0004**
Ацетальдегид	1317	**0,00004**	**0,00014**
Пыль муки	3721	**0,0008**	**0,0005**
Пыль сахара	2973	**0,0007**	**0,0004**

Источник № 0052 Моечное отделение

Ванна моечная для посуды. Расчет ВВВ произведен по табл.6.4.1 [8],

Наименование	**Поверх-ность F $м^2$**	**Удельн. выброс g, мг/сек*$м^2$**	**Время работы в сутки t1, ч**	**Время работы в год t2, ч**	**Наименование ЗВ**	**Расчетная формула**	**Расчет ЗВ г/сек**	**Расчет ЗВ т/год**
Ванны моечные1 шт 1,9*0,75 м	2,85	0,28	8	1600	Едкий натр	Мсек=F*$g_{уд}$ г/с G=M*t2*3600*10-6 т/г	0,0008	0,0046

Наименование	**Время работы Тдн/год**	**Время работы tчас дн**	**Расход в сутки B1 кг/год**	**Расход в год B2, кг/час**	**Наименование ЗВ**	Состав G, %	**Расчетная формула**	**Расчет ЗВ г/сек**	**Расчет ЗВ т/год**
Обработка полов дезинфици рующими препаратами сод.хлор	260	1	20	0,077	Хлор	56,5	Мсек=B2/t*G/100/3,6 г/с G=B1*G/100/1000 т/г	0,01207	0,01130

Помыв мясных столов

Наименование	Наименование материала	Время работы час/дн	Время работы дн/г	$q_{уд}$ (г/ч х м2)	S $м^2$	F $м^2$/сек	Выделяемое загрязняющих в-в	Выбросы ЗВ г/с	Выбросы ЗВ т/г
Промывка мясных столов	Уксусной кислотой	2	365	0,286	10	0,0028	Уксусная кислота	**0,0004**	**0,0021**

Код вещест.	**Наименование** ЗВ	**Расчет ЗВ г/сек**	**Расчет ЗВ т/год**
150	**Едкий натр**	**0,00080**	**0,0046**
349	**Хлор**	**0,01207**	**0,0113**
1555	**Уксусная кислота**	**0,00040**	**0,0021**

Источники № 6053Тепловоз

Расчет произведен по таблице 8.11, стр 159, {18}.

Тепловоз	мощность тепловоза	V км/час	L пути длина пути(м	Усредн мин	Расчет.фор-ла
ТЭ3	25 %	5	28	25	**G**i,j,k = **g**i,j,k x **T**k

Наимен.ЗВ	Tk, %	Tk, час	g, кг/час	G, кг/час	G, г/сек
Оксид углерода	1,5	0,015	1,94	0,0291	0,00016
Диоксид азота	1,5	0,015	16,71	0,2507	0,00139
Серн.ангидрид	1,5	0,015	1,94	0,0291	0,00016
Сажа	1,5	0,015	0,151	0,0023	0,00001

К расчету по ист.№2	Наименование загрязняющих веществ	Количество ЗВ г/с
код 0337	Оксид углерода	0,00016
код 0301	Диоксид азота	0,00139
код 0330	Сернистый ангидрид	0,00016
код 0328	Сажа	0,00001

Источник № 0054Склад соли (химводоподготовка)

расчет произведен стр.42 (20)

Используемый инертный материал.	$q_{уд}$	Расход, В т/час	Расход, В т/год	Время работы час/год	Кос	Расчетная формула
соль	0,008	0,100	32	216	0,4	**M_c=Bxqуд*$K_{ос}$/3,6** **$M_г$=Bxqуд/1000*2**

Наименование загрязняющих веществ	Код ЗВ	Количество ЗВ г/с	Количество ЗВ т/г
Натрия хлорид	код 0152	0,00009	0,0003

Источник № 0055 Ремонтная мастерская котельной

Наименование оборудования	Кол-во станков n1	Время работы в сутки t1, ч	Время работы в год t2, дней	Наименование ЗВ	Удельн. выброс q, г/с	Коэффиц. оседания kос	Количество ЗВ M=q*n*Kос г/с	Количество ЗВ 0,0036g*t2*t1 т/г
Заточной станок	1	1	300	Пыль металлич*	0,0080	0,2	0,0016	0,0086
Фкр=150 мм				Пыль неор.20-70%	0,0060	0,2	0,0012	0,0065

* классифицируется как взвешенные вещества по РНД 211.2.02.06-2004 п.5.3.3

Наименование оборудования	Количество Всего n1	Количество в работе n2	Время работы ч/д	Время работы ч/г	Расходуемые материалы Наименование	Расход P1, кг/ч	Расход P2, т/г	Удельный выброс, q, г/кг Fe_2O_3	Удельный выброс, q, г/кг MnO	Удельный выброс, q, г/кг HF
сварка	1	1	1	500	МР-4	1,000	0,5	9,9	1,1	0,4

Количество выбросов ЗВ					
M = q*P1*k г/с			G=q*P2*n2/1000 т/г		
Fe2O3	MnO	HF	Fe2O3	MnO	HF
0,0028	0,0003	0,0001	0,00495	0,000550	0,00020

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ г/с	т/г
123	Железа оксид	0,00275	0,00495
143	Марганец	0,00031	0,00055
342	Фтористый водород	0,00011	0,00020
2902	Взвешенные вещ-ва	0,00160	0,00864
2908	Пыль неорганическая 20-70%	0,00120	0,00648

Источник № 0056 Котельная с 2 котлами ДЕ-4/13-ГМ

Котельная для технологических нужд подачи пара на пропаривание ж.б.изделий

Расчет ВВВ произведен по [32]

Тип	КПД *h* %	Мощность Q кВт Гкал/ч	Количество Всего n1	В работе n2	Время работы Т ч/г	Топливо Тип	Q нр кКал/кг Мдж/кг	Расход топлива, В м3/ч л/с	тыс.м^3/г
Котел ДЕ-4/13-ГМ	90	2976,7 2,560	2	2	3000	Природн газ	8000 33,5	711,00 197,50	2133,0

Расчетный объем дымовых газов п.42, стр.20, [19]

Вид топлива	рабочий период года	Расход топлива В кг/с	Теплотворная способность Qi r Мдж/кг	кКал/кг	Коэфф. избытка воздуха *a*	Температура дымовых газов tp oC	T oK	Воздух по замерам
Природ газ	зимний период	0,198	33,50	8000	1,2	140	413	*4,14*

Расчетные коэффициенты

тип котла	Cco	R	q3	q4	K_{NO2}
ДЕ-4/13-ГМ	2,513	0,50	0,15	0,0	**0,09**

расчет бензапирена

Сбп= 10^{-6}* $\frac{R(0,11qv-7,0)}{e3,5^{(at-1)}}$ *КдКрКст	qv	R	Кд	Кр	Кст
мкг/м3					
0,0001013					
A 0,521	500	1	1,1	1	1

$V^{/}r$ м3/м3	$1,16e\text{-}3,5^{(aT-1)}$	kп г/сек/т/год
10,013	2,014 4,055	0,278*10-3 10-6

Наименование ЗВ	Расчетная формула	Выброс ЗВ	
		г/с	т/г
Оксид углерода	0,001 B Cco (1-q4)	0,4962	5,3592
Диоксид азота	0,001B*Qнр*$K_{NO2(1-J)}$*0,8	0,4764	5,1448
Оксид азота	0,001B*Qнр*$K_{NO2(1-J)}$*0,13	0,0774	0,8360
Бенз(а)пирен	Gбп*V'r*B*0,278/1000, г/с Gбп*V'r*B*Кп, т/г	5,6E-08	2,E-06

Работа одного котла на резервном топливе

Тип	КПД *h* %	Мощность Q кВт Гкал/ч	Количество Всего n1	 В работе n2	Время работы T ч/г	Топливо Тип	 Q нр Ккал/кг Мдж/кг	Расход топлива, B кг/ч г/с	 т/г
ДЕ-4/13-ГМ	89,6	2976,7 2,560	1	1	692	Дизельное топливо	10180 42,65	280,70 78,0	100,0

Расчетные коэффициенты

Cco	R	q3	q4	K_{NO2}	Sr	$n'so_2$	$n''so_2$	Ar	*f*	*n*
4,159	0,65	0,15	0,0	0,090	0,3	0,02	0,0	0,025	0,010	0,0

расчет бензапирена

Сбп= 10^{-6}* R(0,52qv-32,5) / e3,5$^{(at-1)}$ *КдКрКст	qv	R	Кд	Кр	Кст
мкг/м3					
0,0001243					
A 0,521	500	1	1,1	1	1

$V^{/}r$ м3/м3	$1,16e\text{-}3,5^{(aT-1)}$	kп г/сек/т/год
11,480	2,014 2,014	0,278*10-3 10-6

Наименование ЗВ	Расчетная формула	Выброс ЗВ	
		г/с	т/г
Оксид углерода	0,001 B Cco (1-q4) Cco = q3*R*Qнр	0,3243	0,4159
Диоксид азота	0,001B*Qнр*$K_{NO2(1-J)}$*0,8	0,2395	0,3071
Оксид азота	0,001B*Qнр*$K_{NO2(1-J)}$*0,13	0,0389	0,0499
Ангидрид сернистый	0,02 B Sr (1- hso_2')*(1-hso_2'')	0,4585	0,5880
Сажа	B*Ar*f*(1-n)	0,0195	0,0250
Бенз(а)пирен	Gбп*V'г*B*0,278/1000, г/с Gбп*V'г*B*Кп, т/г	3,1E-08	1,E-07

Наименование ЗВ	Выброс ЗВ	
	г/с	т/г
Оксид углерода	0,4962	5,775
Диоксид азота	0,4764	5,4519
Оксид азота	0,0774	0,8859
Ангидрид сернистый	0,4585	0,5880
Сажа	0,0195	0,0250
Бенз(а)пирен	3,1E-08	2,E-06

Источник № 0057 Котельная для технологического пароснабжения

Котельная для технологических нужд подачи пара на пропаривание ж.б.изделий

Расчет ВВВ произведен по [32]

Тип	КПД *h* %	Мощность Q кВт Гкал/ч	Количество Всего n1	 В работе n2	Время работы T ч/г	Топливо Тип	 Q нр кКал/кг Мдж/кг	Расход топлива, В м3/ч л/с	 тыс.$м^3$/г
Котел ДЕ-6,5/14-ГМ	91	4837,2 4,160	1	1	2000	Природн газ	8000 33,5	571,40 158,72	1142,8

Вид топлива	рабочий период года	Расход топлива B кг/с	Теплотворная способность Qi r Мдж/кг	 кКал/кг	Коэфф. избытка воздуха *a*	Температура дымовых газов tp oC	 T oK
Природ газ	зимний период	0,159	33,50	8000	1,2	140	413

Расчетные коэффициенты

тип котла	Cco	R	q3	q4	K_{NO2}
ДЕ-4/13-ГМ	3,350	0,50	0,20	0,0	**0,1**

расчет бензапирена

Сбп= 10^{-6}* $\frac{R(0,11qv-7,0)}{e3,5^{(at-1)}}$ *КдКрКст	qv	R	Кд	Кр	Кст
мкг/м3					
0,0001013					
A	500	1	1,1	1	1
0,521					

$V^{/}r$ м3/м3	1,16e-3,5$^{(aT-1)}$	kп г/сек/т/год
10,013	2,014 / 4,055	0,278*10-3 / 10-6

Наименование ЗВ	Расчетная формула	Выброс ЗВ	
		г/с	т/г
Оксид углерода	0,001 B Cco (1-q4)	0,5317	3,8284
Диоксид азота	0,001B*Qнр*K$_{NO2(1-J)}$*0,8	0,4254	3,0627
Оксид азота	0,001B*Qнр*K$_{NO2(1-J)}$*0,13	0,0691	0,4977
Бенз(а)пирен	Gбп*V'r*B*0,278/1000, г/с Gбп*V'r*B*Кп, т/г	4,5E-08	1,E-06

Источник № 0058 Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q)

Расчет ВВВ произведен по [32]

Тип	КПД h %	Мощность Q кВт / Гкал/ч	Количество Всего n1	Количество В работе n2	Время работы Т ч/г	Топливо Тип	Топливо Q нр кКал/кг / Мдж/кг	Расход топлива, В м3/ч / л/с	Расход топлива, В тыс.м^3/г
Котел WNS2-1.25-Y(Q)	93	1730,0 / 1,488	1	1	3000	Природн газ	8000 / 33,5	368,00 / 102,22	1104,0

Расчетный объем дымовых газов п.42, стр.20, [19]

Вид топлива	рабочий период года	Расход топлива В кг/с	Теплотворная способность Qi r Мдж/кг	Теплотворная способность Qi r кКал/кг	Коэфф. избытка воздуха a	Температура дымовых газов tp oC	Температура дымовых газов T oK	Воздух по замерам
Природ газ	зимний период	0,102	33,50	8000	1,2	140	413	*4,14*

Расчетные коэффициенты

тип котла	Cco	R	q3	q4	K_{NO2}
WNS2-1.25-Y(Q)	2,513	0,50	0,15	0,0	**0,093**

расчет бензапирена

Сбп= 10^{-6}* $\frac{R(0,11qv-7,0)}{e3,5^{(at-1)}}$ *КдКрКст	qv	R	Кд	Кр	Кст
мкг/м3					
0,0001013					
A	500	1	1,1	1	1
0,521					

$V^{/}r$ **м3/м3**	**1,16e-3,5$^{(aT-1)}$**	**kп** г/сек/т/год
10,013	2,014 / 4,055	0,278*10-3 / 10-6

Наименование ЗВ	**Расчетная формула**	**Выброс ЗВ**	
		г/с	**т/г**
Оксид углерода	**0,001 B Cco (1-q4)**	**0,2568**	**2,7738**
Диоксид азота	**0,001B*Qнр*$K_{NO2(1-J)}$*0,8**	**0,2548**	**2,7516**
Оксид азота	**0,001B*Qнр*$K_{NO2(1-J)}$*0,13**	**0,0414**	**0,4471**
Бенз(а)пирен	**Gбп*V'r*B*0,278/1000, г/с** **Gбп*V'r*B*Кп, т/г**	**2,9E-08**	**1,E-06**

Источник № 0059 Котел для пропаривания ж.б WNS2-1.25-Y(Q)

Расчет ВВВ произведен по [32]

Тип	**КПД**	**Мощность**	**Количество**		**Время**	**Топливо**		**Расход топлива, В**	
		Q	**Всего**	**В работе**	**работы**	**Тип**	**Q нр**		
	h	**кВт**	**n1**	**n2**	**T**		**кКал/кг**	**м3/ч**	**тыс.м^3/г**
	%	**Гкал/ч**			**ч/г**		**Мдж/кг**	**л/с**	
Котел WNS2-1.25-Y(Q)	93	1730,0 / 1,488	1	1	3000	Природн газ	8000 / 33,5	368,00 / 102,22	1104,0

Расчетный объем дымовых газов п.42, стр.20, [19]

Вид топлива	рабочий период года	Расход топлива B кг/с	Теплотворная способность Qi r Мдж/кг	Теплотворная способность Qi r кКал/кг	Коэфф. избытка воздуха *a*	Температура дымовых газов tp oC	Температура дымовых газов T oK	Воздух по замерам
Природ газ	зимний период	0,102	33,50	8000	1,2	140	413	*4,14*

Расчетные коэффициенты

тип котла	Cco	R	q3	q4	K_{NO2}
WNS2-1.25-Y(Q)	2,513	0,50	0,15	0,0	**0,093**

расчет бензапирена

Сбп= 10^{-6}* $\frac{R(0,11qv-7,0)}{e3,5^{(at-1)}}$ *КдКрКст	qv	R	Кд	Кр	Кст
мкг/м3					
0,0001013					
A 0,521	500	1	1,1	1	1

$V^{/}r$ м3/м3	1,16e-3,5$^{(aT-1)}$	kп г/сек/т/год
10,013	2,014 / 4,055	0,278*10-3 / 10-6

Наименование ЗВ	Расчетная формула	Выброс ЗВ г/с	Выброс ЗВ т/г
Оксид углерода	**0,001 B Cco (1-q4)**	**0,2568**	**2,7738**
Диоксид азота	**0,001B*Qнр*$K_{NO2(1-J)}$*0,8**	**0,2548**	**2,7516**
Оксид азота	**0,001B*Qнр*$K_{NO2(1-J)}$*0,13**	**0,0414**	**0,4471**
Бенз(а)пирен	**Gбп*V'r*B*0,278/1000, г/с Gбп*V'r*B*Кп, т/г**	**2,9E-08**	**1,E-06**

<u>Источник № 0060</u> Емкость (наземная) V =25 м^3 для дизельного топлива резервного.

Расчет произведен по п.6, прил.8,12,13 {33}.

Наименование нефтепродукта	Плотн. топлива т/м3	Производительн. слива Vnmax м3/ч	Годовой расход топлива				№ Климатической зоны	Объем резерв. V м3
			т/г		м3/г			
			Bоз	Bвл	Qоз	Qвл		
Дизтопливо	0,840	10,000	50,000	50,000	59,524	59,52	Ю	50,000

Расчетные коэффициенты						Концентрация по массе, ci, %		Выбросы при хранении Gxp т/г	Ссылочный документ
Кнп	Концентрация паров в резервуаре			Установка наземная		Углеводороды C12-C19	Сероводород		
	C1 г/м3	Уоз г/т	Увл г/т	Кр max	Кр ср				
0,0029	3,920	2,360	3,150	0,900	0,630	99,720	0,280	-	[10]

Максимальные выбросы, г/с							
Углеводороды							Сероводород
Предельные			Непредел.	Ароматические			
C2-C5	C6-C10	C12-C19	(амилены)	Бензол	Толуол	Ксилол	Этилбенз.	
<u>M = Кр max * Vn max * ci/1200, г/с</u> **G=[(Yоз*Bоз+Yвл*Bвл)*Кр ср*10E-06+Gxp*Кип]*ci*1E-02, т/г**							
		<u>0,0075</u> 0,00017					<u>0,00002</u> 0,0000005

К расчету

Наименование ЗВ	Код ЗВ	выбросы	
		г/сек	т/год
углеводороды	2754	0,00748	**0,00017**
сероводород	0333	0,00002	**0,0000005**

Источник № 6061 БСУ-изготовление бетона для шпал ТОО Темир ЖБ
Засыпка инертных материалов в бункеры
Расчет произведен по формуле 1, стр 5, [19].

Наименование ЗВ	Наименование оборудования	Расход, G		Расчетные коэффициенты								
		т/час	тонн/год	К1	К2	К3	К4	К5	К7	К8	К9	B^1
Песок	Бетоносмесительная установка 2	16,25	36000	0,05	0,02	1	0,100	0,10	0,8	1	0,1	0,4

Выбросы ЗВ, г/с	Выбросы ЗВ, т/г
Пыль неорг. 70%	Пыль неорг. 70%
К1*К2*К3*К4*К5*К7*К8*К9*Gч*B^1*10^6/3	М=К1*К2*К3*К4*К5*К7*К8*К9*Gг*
0,00144	0,0115

Наименование ЗВ	Наименование оборудования	Расход, G		Расчетные коэффициенты								
		тонн/час	тонн/год	К1	К2	К3	К4	К5	К7	К8	К9	B^1
Щебень	Бетоносмесительная установка 2	25,45	54000	0,04	0,02	1	0,1	0,1	0,5	1	0,1	0,4

Выбросы ЗВ, г/с	Выбросы ЗВ, т/г
Пыль неорг. 70-20%	Пыль неорг. 70-20%
*К2*К3*К4*К5*К7*К8*К9*Gч*B^1*10^6	М=К1*К2*К3*К4*К5*К7*К8*К9*Gг*
0,00113	0,0086

к расчету

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2908	Пыль неорг. 20-70%	**0,00113**	**0,0086**
2907	Пыль неорг. более 70%	**0,00144**	**0,0115**

Источник № 6062 Пересыпка инертных материалов на транспортер дозатор

Расчет произведен по формуле 1, стр 5, [19].

Наименование ЗВ	Наименование оборудования	Расход, G		Расчетные коэффициенты								
		т/час	тонн/год	К1	К2	К3	К4	К5	К7	К8	К9	B^1
Песок	Бетоносмесительная установка 2	16,25	39000	0,05	0,02	1	0,005	0,10	0,8	1	0,1	0,4
Щебень	Бетоносмесительная установка 2	25,45	61090	0,04	0,02	1	0,005	0,1	0,5	1	0,1	0,4

Выбросы ЗВ, г/с	Выбросы ЗВ, т/г
Пыль неорг. 70%	Пыль неорг. 70%
К1*К2*К3*К4*К5*К7*К8*К9*Gч*B^1*10^6/3	М=К1*К2*К3*К4*К5*К7*К8*К9*Gг*
0,00007	0,0006

Выбросы ЗВ, г/с	Выбросы ЗВ, т/г
Пыль неорг. 70-20%	Пыль неорг. 70-20%
*К2*К3*К4*К5*К7*К8*К9*Gч*B^1*10^6	М=К1*К2*К3*К4*К5*К7*К8*К9*Gг*
0,00006	0,0005

к расчету

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2908	Пыль неорг. 20-70%	**0,00006**	**0,0005**
2907	Пыль неорг. более 70%	**0,00007**	**0,0006**

Источник № 6063 Пересыпка инертных материалов с транспортера-дозатора на ленточный транспортер

Расчет произведен по формуле 1, стр 5, [19].

Наименование ЗВ	Наименование оборудования	Расход, G		Расчетные коэффициенты								
		т/час	тонн/год	К1	К2	К3	К4	К5	К7	К8	К9	B^1
Песок	Бетоносмесительная установка 2	16,25	39000	0,05	0,02	1	0,005	0,10	0,8	1	0,1	0,4

Щебень	Бетоносмесительная установка 2	25,45	61090	0,04	0,02	1	0,005	0,1	0,5	1	0,1	0,4

Выбросы ЗВ, г/с	Выбросы ЗВ, т/г
Пыль неорг. 70%	Пыль неорг. 70%
$K1*K2*K3*K4*K5*K7*K8*K9*Gч*B^1*10^6/3$	$M=K1*K2*K3*K4*K5*K7*K8*K9*Gr*$
0,00007	0,0006

Выбросы ЗВ, г/с	Выбросы ЗВ, т/г
Пыль неорг. 70-20%	Пыль неорг. 70-20%
$*K2*K3*K4*K5*K7*K8*K9*Gч*B^1*10^6$	$M=K1*K2*K3*K4*K5*K7*K8*K9*Gr*$
0,00006	0,0005

к расчету

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2908	Пыль неорг. 20-70%	**0,00006**	**0,0005**
2907	Пыль неорг. более 70%	**0,00007**	**0,0006**

Источник № 0064 Цементный силос на 120 т - 3 шт.Засыпка цемента цементовозами

Расчет произведен по формуле 1, стр 5, [19].

Наимен ЗВ	$q_{уд}$	Расход,B		К ф-р на силоса	Расчетная формула	Наименование ЗВ	Количество ЗВ	
	кг/т; г/кг	т/час	т/год				г/с	т/год
цемент	0,8	20	21600	0,02	$M_с=q_{уд} \times B \times K / T_{засыпки}/3600$ $M_г=q_{уд} \times B_г \times K / 1000$	Пыль неорганич. 20-70%	0,0889	0,3456

Значения выбросов, принятые к расчету

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ			
		до очистки		после очистки	
		г/с	т/г	г/с	т/г
2908	Пыль неорг. 20-70%	**4,4444**	**17,28**	**0,08889**	**0,3456**

К - коэфициент выдавливания через тканевый рукав

Источник № 0065 Пересыпка цемента на весы дозаторы

Наименование оборудования	Наимен ЗВ	$q_{уд}$	Расход,**В**		К выдавл через рук	$K_{осед}$	Расчетная формула	Наименование ЗВ	Количество ЗВ	
		кг/т; г/кг	т/час	т/год					г/с	т/год
Весы дозаторы	цемент	0,08	10,23	21600	0,02	0,2	$M_с=q_{уд}$ x **В** x **КосхКв**x10^3/ **3** $M_г=q_{уд}$ x $B_г$ **x Кв** / 1000	Пыль неорганич. 20-70%	0,00091	0,0346

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ			
		до очистки		после очистки	
		г/с	т/г	г/с	т/г
2908	Пыль неорг. 20-70%	**0,04547**	**1,7280**	**0,00091**	**0,0346**

Источник № 0066 Смеситель на 3 м3

Наименование оборудования	Наимен ЗВ	$q_{уд}$	Расход,**В**		$K_{фильтр}$	Расчетная формула	Наименование ЗВ	Количество ЗВ	
		кг/т; г/кг	т/час	т/год				г/с	т/год
Смеситель	песок	0,03	16,25	39000	0,02	$M_с=q_{уд}$ x **В** x **К**x10^3/ **3600** $M_г=q_{уд}$ x $B_г$ x **К** / 1000	Пыль неорг. бол 70%	0,00271	0,0234
	щебень	0,11	25,45	61090			Пыль неорг. 20-70%	0,01555	0,1344
	цемент подача	0,08	10,93	21600			Пыль неорг. 20-70%	0,00486	0,0346

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ			
		до очистки		после очистки	
		г/с	т/г	г/с	т/г
2908	Пыль неорг. 20-70%	**1,020528**	**8,4479**	**0,02041**	**0,1690**
2907	Пыль неорг. более 70%	**0,135417**	**1,17**	**0,00271**	**0,0234**

к оплате ТОО Темир ЖБ

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2908	Пыль неорг. 20-70%	**0,11145**	**0,5587**
2907	Пыль неорг. более 70%	**0,00430**	**0,0362**

Источник № 0067 Изготовление ж/б изделий из готового бетона и каркаса ТОО Над Строй KZ

пост смазки

Наименование материала	$q_{уд}$ кг/час	Т		Расчетная формула	Выбросы ЗВ		Ссылочн. материал
		час/дн	дн/г		г/с	т/г	
углеводороды	0,0122	4	300	**Мс=gуд/3,6** $M_г$=gуд*G*10^{-6}	0,0034	0,0146	табл.3,15 лит.18

Емкость на 4 м3 для эмульсии

Наименование материала	$q_{уд}$ кг/час	Т		Расчетная формула	Выбросы ЗВ		Ссылочн. материал
		час/дн	дн/г		г/с	т/г	
углеводороды	0,0764	4	300	**Мс=gуд/3,6** $M_г$=gуд*G*10^{-6}	0,0212	0,0917	табл.3,15 лит.18

аименовани борудовани	Время работы		Расходуемые материалы			Удельный выброс, q, г/кг		
			Наименование	Расход		Fe_2O_3	MnO	HF
	ч/д	ч/г		P1, кг/ч	P2, т/г			
сварка	2	120	МР-4	1,000	1,2	9,9	1,1	0,4

Количество выбросов ЗВ						
M = q*P1*k г/с			G=q*P2/1000 т/г			Использ. литерат
Fe_2O_3	MnO	HF	Fe_2O_3	MnO	HF	
0,0028	0,0003	0,0001	0,0428	0,0048	0,0017	14

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2754	углеводороды	**0,02122**	**0,1063**
0123	Оксид железа	0,0028	0,0428
0143	Оксид марганца	0,0003	0,0048
0342	Фтористый водород	0,0001	0,0017

Источник № 0068, 0069 **Участок автоматической лазерной резки**

1. Резка металла Расчет ВВВ произведен по табл.4 [6]

Наименов борудован	Время работы	Толщ. разрез. листов	Длина реза (В)		$g_{уд}$	Коч	Расчетная формула	Наименование ЗВ	Расчет ЗВ	
	час/день									
	дней/год	мм	м/год	м/час	г/м				г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10
Автомати					0,12			Марганец и его	0,0014	0,00809
ческая	6						$B_{м/час}*g_{уд}$ /3600, г/с	соединения		
лазерная	260	28,8	67392	43,20			$B_{м/год}*g_{уд}*10^{-6}$, т/г	Оксид железа	0,0478	0,2682
резка					3,98			Диоксид азота	0,0326	0,1833
					6,8	0,4		Оксид углерода	0,0168	0,0943
					1,4					

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
0123	Оксид железа	0,0478	0,2682
0143	Оксид марганца	0,0014	0,0081
0301	Диоксид азота	0,0326	0,1833
0337	Оксид углерода	0,0168	0,0943

Источник № 0070 **Участок автоматической лазерной резки**

1. Резка металла Расчет ВВВ произведен по табл.4 [6]

Наименов борудован	Время работы	Толщ. разрез. листов средн	Длина реза (В)		$g_{уд}$	Коч	Расчетная формула	Наименование ЗВ	Расчет ЗВ	
	час/день									
	дней/год	мм	м/год	м/час (ср)	г/м				г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10
Автомати					0,12			Марганец и его	0,0001	0,00025
ческая	2						$B_{м/час}*g_{уд}$ /3600, г/с	соединения		
лазерная	260	5	2080	4,00			$B_{м/год}*g_{уд}*10^{-6}$, т/г	Оксид железа	0,0044	0,0083
резка					3,98			Диоксид азота	0,0030	0,0057
					6,8	0,4		Оксид углерода	0,0016	0,0029
					1,4					

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
0123	Оксид железа	0,0044	0,0002
0143	Оксид марганца	0,0001	0,0083
0301	Диоксид азота	0,0030	0,0057
0337	Оксид углерода	0,0016	0,0029

Источник № 6072 Стоянка грузовых машин

Удельные выбросы загрязняющих веществ при прогреве двигателей грузовых автомобилей.

Грузоподъемность	Тип двиг-ля	Удельные выбросы загрязняющих веществ (mnpik), г/мин															
		CO		CH		NOx		SO2		Сажа		Акролеин		Формальдегид		Бензапирен	
		т	х БП	т	х БП	т	х БП	т	х БП	т	х БП	т	х БП	т	х БП	т	х БП
свыше 8 д	Б	18	33,2	2,6	6,6	0,2	0,3	0,028	0,036	-	-	0,008571	0,01581	0,042857	0,079048	4,29E-06	7,9E-06
свыше 8 д	Д	3	8,2	0,4	1,1	1	2	0,113	0,136	0,04	0,2	0,001429	0,003905	0,007143	0,019524	7,14E-07	1,95E-06

Пробеговые выбросы загрязняющих веществ грузовыми автомобилями

Грузоподъ	Тип	Удельные выбросы загрязняющих веществ (mLik), г/кг															
		CO		CH		NOx		SO2		Сажа		Акролеин		Формальдегид		Бензапирен	
		т	х	т	х	т	х	т	х	т	х	т	х	т	х	т	х
свыше 8 д	Б	47,4	59,3	8,7	10,3	1	1	0,18	0,22	-	-	0,022571	0,028238	0,112857	0,14119	1,13E-05	1,41E-05
свыше 8 д	Д	6,1	7,4	1	1,2	4	4	0,54	0,67	0,3	0,4	0,014524	0,003524	0,014524	0,017619	1,13E-05	1,41E-05

Удельные выбросы загрязняющих веществ на холостом ходу грузовыми автомобилями.

Грузоподъ	Тип	Удельные выбросы загрязняющих веществ (mxxik), г/мин						
		CO	CH	NOx	SO2	C	Акролеин	Формальдегид
свыше 8 д	Б	13,5	2,2	0,2	0,029	-	0,006	0,032
свыше 8 д	Д	2,9	0,45	1	0,1	0,04	0,001	0,007

,

пробег ав	Врег	Время р	Тип	Кол-в	Gi=(mnpik*tnp+mLiK*L+mXxxik*txx1)Nk/3600 г/с						
					CO	CH	NO 2	SO 2	сажа	Акрол	Форма-д
0,1	4	1	Б	5	0,211	0,041	0,002	3E-04		1E-04	0
0,1	4	1	Д	5	0,029	0,004	0,024	0,004	0,002	0,002	0

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ г/с
код 2754	Пред. углеводороды	0,04115
код 0337	Оксид углерода	0,21143
код 0301	Диоксид азота	0,02389
код 0330	Сернистый ангидрид	0,00388
код 1301	Акролеин	0,00230
код 0328	Сажа	0,00230
код 1325	Формальдегид	0,00011